

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
ЧЕТИРИДЕСЕТ И ОСМО НАРОДНО СЪБРАНИЕ

НАРОДНО СЪБРАНИЕ	
Вх. No	48 - 254 - 01 - 20
Дата	20 / 10 2022 г.

ДО

ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА

48-ОТО НАРОДНО СЪБРАНИЕ

13⁰⁶

1/1

УВАЖАЕМИ/А ГОСПОДИН/ГОСПОЖО ПРЕДСЕДАТЕЛ,

На основание чл. 87, ал. 1 от Конституцията на Република България и чл. 70, ал. 1, т. 1 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание, внасяме проект на Закон за енергията от възобновяеми източници в морските пространства.

Молим законопроектът да бъде представен за разглеждане и обсъждане по установения ред.

19.10.2022 г.

гр. София

ВНОСИТЕЛИ:

Ивайло Николаев Мирчев
Джумеж Жориев Црнковиц
Анастас Вл. Славов
Емил Савити Димитров Кеновски

Проект!

Закон за енергията от възобновяеми източници в морските пространства

Глава първа **Общи разпоредби**

Чл.1. (1) Този закон урежда обществените отношения, свързани с производството на електрическа енергия от вятърни електроцентрали в морските пространства на Република България. Законът също така регламентира и предварителните проучвания за установяване на осъществимостта на вятърни електроцентрали в морските пространства, тяхното изграждане, експлоатация и премахване.

(2) За неуредените в този закон въпроси се прилагат Законът за енергията от възобновяеми източници и Законът за енергетиката.

Чл.2. Държавното управление и развитието и оперирането на вятърни електроцентрали в морските пространства на Република България се ръководи от следните принципи:

1. предвидимост и доверие в приложимата нормативна рамка;
2. ограничаване на административната тежест до оправдана необходимост;
3. интегрирано управление на морските дейности;
4. оценка на кумулативните въздействия върху и опазване на околната среда и биоразнообразието в морските територии;
5. последователност на дейностите, при която приоритетно се разглеждат, изследват и оползотворяват технически и икономически достъпни и обещаващи морски зони;
6. гарантирани от държавата достъп до и сигурност на електроенергийната система;
7. насърчаване на развитието и използването на европейски технологии;
8. конкурентното начало и разходната ефективност при осъществяването частните инвестиционни инициативи по настоящия закон;
9. справедливо и ясно разпределение на стопанския риск между държавата и частния инвеститор, така че да се ограничи тежестта за обществото, произтичаща от цената на риска в ценообразуването на произведената енергия

Чл. 3. Основните цели на този закон са:

1. насърчаването на ефективното използване на природните ресурси за производството и потреблението на електрическа енергия в морските пространства;
2. създаването на условия за включване на електрическа енергия, произведена от вятърни електроцентрали в морските пространства, в мрежите за пренос и разпределение на електрическа енергия;
3. създаването на условия за постигането на климатичните и енергийни цели на Европейския съюз, в това число и ангажиментите по силата на приложимото европейско законодателство.
4. сигурността на енергийните доставки, снабдяването и техническа безопасност на експлоатацията на вятърните електроцентрали в морските пространства на Република България;
5. осигуряване на информация на всички заинтересовани лица относно правилата и процедурите за предварителните проучвания за анализ на осъществимостта на вятърни електроцентрали в морските пространства, както и тяхното изграждане;
6. постигането на устойчива и конкурентна енергийна политика и икономически растеж чрез иновации, внедряване на нови продукти и технологии;
7. устойчивото икономическо развитие на регионално и местно равнище.

Глава Втора
Координация. Планиране и проучвания

Раздел I. Междуведомствен експертен съвет за развитие на офшорната вятърна енергия

Чл.4. (1) Създава се Междуведомствен експертен съвет за развитие на офшорната вятърна енергия (МЕСРОВЕ) като постоянно действащ консултативен орган на Министерски съвет, осигуряващ координация в сферата на планирането, изграждането и експлоатирането на вятърни електроцентрали в морските пространства, както и сътрудничеството с други държавни органи, органи на местното самоуправление и с неправителствени организации при определянето и провеждането на държавната политика за насърчаване въвеждането на вятърни електроцентрали в морските пространства.

(2) Междуведомственият експертен съвет за развитие на офшорната вятърна енергия по ал.1:

1. провежда държавната политика за планиране, развитие и управление на вятърни електроцентрали в морските пространства;

2. подпомага Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) при провеждане на концесионни процедури относно зони, които са определени за приоритетни за възлагане чрез концесия;
3. координира действията на държавните и общинските органи, свързани с издаването на всички необходими актове относно подготовката и изпълнението на договорите с избрания оператор по проведените концесионни процедури относно зони, които са определени за подходящи за възлагане чрез концесия;
4. следи и контролира изпълнението на сключените договори по проведени концесионни процедури относно зони, които са определени за подходящи за възлагане чрез концесия;
5. възлага на Оператора на електропреносната мрежа необходимите действия за осигуряването на мрежови капацитет и мрежова свързаност за зоните, които са определени за подходящи за възлагане чрез концесия и за които е предвидено започването на концесионна процедура;
6. възлага на държавните и общинските органи всички необходими действия, свързани с подготовката и изпълнението на договорите с избрания оператор по проведените концесионни процедури относно зони, които са определени за подходящи за възлагане чрез концесия;
7. изготвя проекти на стратегически документи и нормативни актове в сферата на планирането, изграждането и експлоатирането на вятърни електроцентрали в морските пространства.

Чл.5.(1) Междуведомственият експертен съвет за развитие на офшорната вятърна енергия се председателства от Министър-председателя. Министър-председателят може да определи длъжностно лице, което да изпълнява функциите на председател на Междуведомствения експертен съвет за развитие на офшорната вятърна енергия.

(2) Постоянният състав на Междуведомствения експертен съвет за развитие на офшорната вятърна енергия се състои от председател и 9 членове, които включват:

1. Представител на Министерството на регионалното развитие и благоустройството;
2. Представител на Министерството на енергетиката;
3. Представител на Министерството на финансите;
4. Представител на Комисията за енергийно и водно регулиране;
5. Представител на Оператора на електропреносната мрежа на Република България, определен от ръководството на съответното дружество;
6. Представител на Изпълнителна агенция "Морска администрация";
7. Представител на Българската академия на науките /БАН/, определен от Председателя на БАН, въз основа на своята експертиза в управлението на крайбрежните и морски екосистеми;
8. Двама представители от юридически лица с нестопанска цел, разполагащи с необходимите експертни познания в сферата.

(3) Членовете по ал. 2, т. 9 се назначават от Министър-председателя и са с мандат от 2 години. Критериите, на които трябва да отговарят членовете по ал. 2, т. 9 и

правилата, по които се избират, се уреждат с Правилника за прилагане на настоящия закон.

(4) Междуправителственият експертен съвет за развитие на офшорната вятърна енергия може да формира работни групи по ал. 5 и да привлича наблюдатели от организации по ал. 2, т. 9. Наблюдателите участват в работата на МЕСРОВЕ без право на глас.

(5) Работните групи подпомагат МЕСРОВЕ в неговата работа и изпълнение на неговите функции. Функциите и правомощията на работните групи се уреждат с Правилника за прилагане на настоящия закон.

(6) В състава на работните групи могат да се включват служители в администрациите на органите по ал. 2, както и експерти от юридически лица с нестопанска цел, разполагащи с необходимите експертни познания в сферата, различни от представителите по ал. 2 т. 9

(7) Представителят на Министерството на регионалното развитие и благоустройството по ал. 2, т. 2 отговаря за съгласуването на Плана за развитие на енергийни мощности в морето по Раздел II на настоящата глава с Морския пространствен план на Република България по чл. 51в от Закона за морските пространства, вътрешните водни пътища и пристанищата на Република България

(8) За провеждане на заседания на МЕСРОВЕ е необходимо присъствието на не по-малко от 2/3 от членовете му.

(9) Решенията на МЕСРОВЕ се приемат с мнозинство от представените гласове. Министър-председателят на Република България има право на вето относно всяко решение на МЕСРОВЕ.

Чл.6.(1) Междуправителственият експертен съвет за развитие на офшорната вятърна енергия организира и осъществява работата си въз основа на приета от него годишна работна програма.

(2) Междуправителственият експертен съвет за развитие на офшорната вятърна енергия се подпомага в своята дейност от секретариат.

(3) Дейността на секретариата се ръководи и организира от главен секретар на МЕСРОВЕ.

Чл. 7.(1) Междуправителственият експертен съвет за развитие на офшорната вятърна енергия подпомага избрания оператор по проведените концесионни процедури относно зони, които са определени за подходящи за възлагане чрез концесия съгласно глава Трета на този закон, при изграждането и експлоатирането на вятърните електроцентрали в морските пространства.

(2) Операторът по проведена концесионна процедура подава всички искания и/или заявления за издаване на необходими актове във връзка с вятърните електроцентрали в морските пространства единствено до МЕСРОВЕ.

(3) МЕСРОВЕ е длъжен незабавно да обработи получените по ал. 2 искания и/или заявления и да ги препрати на компетентните органи с цел спазването на административно-процесуалните срокове за произнасяне по тях.

(4) МЕСРОВЕ координира процеса по издаване на необходимите актове относно подготовката и изпълнението на договорите по проведените концесионни процедури относно зони, които са определени за подходящи за възлагане чрез концесия, като дава указания и оказва пълно съдействие както на изпълнителя, така и на компетентните органи, в чиято компетентност е издаването на необходимите актове.

Чл. 8. (1) МЕСРОВЕ изисква от Оператора на електропреносната мрежа становище за присъединяване на планираните мощности за приоритетните зони и проект на предварителен договор за присъединяване въз основа на направените предварителни проучвания и влязъл в сила специализиран подробен устройствен план (СПУП). МЕСРОВЕ е отговорен за валидността на становището за присъединяване до избора на оператор по проведената концесионна процедура и сключването от негова страна на предварителен договор за присъединяване с Оператора на електропреносната мрежа.

(2) МЕСРОВЕ възлага на Оператора на електропреносната мрежа:

1. да планира необходимия мрежови капацитет за присъединяване на нови енергийни мощности в морето както са заложи в Плана по чл. 11 ал. 2; и
2. да планира необходимата мрежова инфраструктура за присъединяване на нови енергийни вятърни мощности в морето, включително и в морското пространство;
3. да осигури изграждането на общата мрежова инфраструктура, която да обслужва едновременно една или повече приоритетни зони.

(3) Точката на присъединяване следва да бъде на сушата.

(4) Операторът по проведена концесионна процедура изгражда мрежовата инфраструктура до точката на присъединяване за своя сметка, съблюдавайки технологичните параметри и разположението на обекта на концесията, както и становището и указанията на Оператора на електропреносната мрежа въз основа на ал. 2, т.1-3.

(5) За целите на оптимизираното развитие на споделената между една или повече приоритетни зони мрежова инфраструктура в морските пространства и осигуряването на равнопоставен достъп до вече изградени електрически уредби и съоръжения на вятърни електроцентрали в близост, Операторът на електропреносната мрежа може да придобие право на ползване или собственост върху изградената в морските територии мрежова инфраструктура, като компенсира собствениците ѝ за направените и проверени разходи. КЕВР разработва методиката за определяне на цена за ползване или придобиване на мрежовата инфраструктура.

Чл.9.(1) Финансовото осигуряване на дейността на Междуведомствения експертен съвет за развитие на офшорната вятърна енергия е за сметка на бюджета на Министерски съвет.

(2) МЕСРОВЕ представя ежегоден доклад за дейността си пред Министерския съвет, който се публикува на интернет страницата на Министерски съвет.

Чл.10. Всички неуредени въпроси за дейността на МЕСРОВЕ се уреждат с Правилника за прилагане на закона, включително неговите правомощия и структурен състав, както и администрацията, осигуряваща експертното и техническото му подпомагане.

Раздел II. Териториално планиране

Чл.11.(1) МЕСРОВЕ ръководи и координира дейността по планиране и определяне на приоритетни зони за изграждане и експлоатиране на ветроенергийни мощности в морските пространства, както и оценката на тяхната пространствена, времева, технологична и екологична съвместимост.

(2) МЕСРОВЕ изготвя План за развитие на енергийни мощности в морето, с който се обособяват приоритетни зони за изграждане и експлоатиране на вятърни електроцентрали в морските пространства.

(3) Резултатите от дейността на МЕСРОВЕ по ал. 2 са допълнение към Морския пространствен план на Република България.

Чл.12.(1) Планът за развитие на енергийни мощности в морето обхваща морските пространства на Република България.

(2) Планът за развитие на енергийни мощности в морето определя пространственото и времевото разпределение на осъществяваните, както и на бъдещите дейности по изграждане и експлоатиране на вятърни електроцентрали в морските пространства.

(3) В случай че Планът за развитие на енергийни мощности в морето бъде приет преди Морския пространствен план на Република България, то Морският пространствен план на Република България следва да бъде съобразен с Плана за развитие на енергийни мощности в морето. Ако Морският пространствен план на Република България бъде приет преди Плана за развитие на енергийни мощности в морето, то последният следва да бъде съобразен с Морския пространствен план на Република България.

(4) Планирането на приоритетни зони за изграждане и експлоатиране на вятърни електроцентрали в морските пространства може да бъде извършено както за всички, така и за отделни зони от морските пространства.

(5) Планът за развитие на енергийни мощности в морето включва:

1. определяне на приоритетни зони за изграждане и експлоатиране на вятърни електроцентрали в морските пространства;
2. технически спецификации на приоритетните зони за изграждане и експлоатиране на вятърни електроцентрали в морските пространства, включително минимален и максимален мощностен капацитет на определените зони при предварително зададени отстояния между вятърните турбини и други съоръжения в близост;
3. трасетата на подводни линейни обекти на техническата инфраструктура, включително електропреносни кабели, подстанции и други необходими за изграждане и експлоатиране на вятърни електроцентрали в морските пространства;
4. Съответствие на определените приоритетни зони за изграждане и експлоатиране на вятърни електроцентрали в морските пространства със:
 - а). зоните и полигоните за военни учения;
 - б). зоните за проучване, разработване и използване на природни ресурси;
 - в). зоните за риболов;
 - г). зоните за отглеждане на аквакултури;
 - д). зоните за туристически и рекреационни дейности;
 - е). зоните за научноизследователска дейност;
 - ж). защитените зони и защитените територии от Националната екологична мрежа;
 - з). защитените зони за опазване на културното наследство;
 - е). морските пътища и корабоплавателните маршрути.

(6) В Плана за развитие на енергийни мощности в морето зоните и хронологичният ред по неговото изпълнение следва да са определени по такъв начин, че да бъдат открити концесионни процедури за вятърни електроцентрали с мощност от не по-малко от 1 ГВт до 2027г. и за не по-малко от нови 2 ГВт за периода от 2027г. до 2030г. Разпоредбите в Плана за развитие на енергийни мощности в морето следва да гарантират постоянно увеличение на инсталираните мощности.

Чл.13.(1) МЕСРОВЕ изработва Плана за развитие на енергийни мощности в морето въз основа на анализа на наличната екологична, геоложка, геоморфоложка и физична информация за морските пространства на Република България, информацията, достъпна чрез Националния портал за пространствени данни, както и социалните и икономическите данни за дейностите по чл. 12, ал. 6, т. 4. При планирането се отчитат:

1. наличният и прогнозният потенциал на вятърния ресурс;
2. особеностите на Черноморския регион;

3. състоянието на биологичните, минералните, както и геоморфологичните специфики;
4. съществуващите и бъдещите дейности по използването на морските пространства и тяхното въздействие върху околната среда и подводното културно наследство;
5. съществуващи и бъдещи икономически дейности в крайбрежните територии;;
6. трансграничното сътрудничество в Черноморския регион.

(2) Проектът на Плана за развитие на енергийни мощности в морето се публикува за обществено обсъждане на интернет страницата на Министерски съвет.

(3) Общественото обсъждане се извършва заедно с процедурата за провеждане на консултации по екологичната оценка и/или оценката за съвместимост, които МЕСРОВЕ организира и провежда по реда на Закона за опазване на околната среда, съответно по реда на Закона за биологичното разнообразие.

Чл.14.(1) МЕСРОВЕ включва в общественото обсъждане на проекта на Плана за развитие на енергийни мощности органите, чиято сфера на компетентност е засегната. Планът за развитие на енергийни мощности в морето, включващ текстови и графични части, се приема от МЕСРОВЕ и се одобрява с решение на Министерски съвет.

(2) Решението на Министерски съвет за одобрение на плана и на неговите изменения се обнародва в Държавен вестник.

(3) Планът за развитие на енергийни мощности в морето подлежи на преразглеждане на всеки 3 години.

(4) Планът за развитие на енергийни мощности в морето може да бъде преразгледан и извън срока по ал. 3, ако настъпят съществени промени в обществено-икономическите условия, при които е бил одобрен. Преразглеждането се извършва при спазване на условията на ал. 1, ал. 2 и чл. 13.

(5) За изменението на Плана за развитие на енергийни мощности в морето в случаите на чл. 17 ал. 4 не се прилагат разпоредбите на чл. 13.

Раздел III. Предварителни проучвания

Чл.15.(1) Предварителното проучване на приоритетните зони се извършва от МЕСРОВЕ с цел:

1. да предостави на участниците в бъдещите концесионни процедури информация, достатъчна за подготовка на конкурентни оферти;
2. за определяне на пригодността на зоните за развитие на вятърни електроцентрали.

(2) Предварителното проучване на приоритетните зони се извършва по такъв начин, че преди обявяването на концесионната процедура, проучването следва да е завършено в срок от 6 месеца преди започването на концесионната процедура.

Чл.16.(1) За да се предостави на участниците в концесионната процедура информация за съответната приоритетна зона МЕСРОВЕ следва да извърши следните предварителни проучвания:

1. оценка за наличния и прогнозният потенциал на вятърния ресурс в определената зона
2. изследванията на морската среда, които са необходими за проучване на въздействието върху околната среда;
3. изследвания на морската флора и фауна;
4. изследвания относно наличието на застрашени и/или прелетни птици;
5. седиментен анализ на дъното и товароносимостта;
6. биохимични анализи на морската вода;
7. анализ на бреговата ивица за установяване наличието на защитени зони;
8. сеизмография на определената зона;
9. анализ на вълнението в определената зона;
10. геологични характеристики и почвени условия на определената зона;
11. анализ на морското дъно за неексплоадирани артилерийски снаряди;
12. наличие на археологични обекти в определената зона.

(2) Проучванията по ал.1 се извършват в съответствие с най-съвременните научни способности и технологии.

Чл.17.(1) Отговорен за предварителното проучване на зоните е МЕСРОВЕ, който, в случай че не разполага с необходимия административен и експертен капацитет, възлага проучванията по чл. 16, ал. 1 съгласно разпоредбите на Закона за обществените поръчки.

(2) Определянето на пригодността на дадена приоритетна зона изисква съгласието на Изпълнителна агенция „Морска администрация“ Одобрението може да бъде отказано само ако изграждането и експлоатацията на вятърни електроцентрали в морските пространства в тази зона има вероятност да наруши безопасността на морския трафик.

(3) В срок от два месеца след приключването на проучванията по ал. 16, ал.1 МЕСРОВЕ насрочва дата за откриване на концесионна процедура на конкретната приоритетна зона, като датата за откриване на концесионната процедура трябва да бъде до 12 месеца след завършването на проучванията. Този срок е инструктивен.

(4) В случай че проучванията по чл. 16, ал. 1 докажат, че проучваната зона не е пригодна за възлагане чрез концесия, МЕСРОВЕ информира незабавно Министъра на регионалното развитие и благоустройството, с цел започване на процедура по изменение на Морския пространствен план и Плана по чл. 11 ал. 2.

Чл.18. При откриване на концесия за изграждане и експлоатация на вятърна електроцентрала в пригодна приоритетна зона, МЕСРОВЕ посочва в документацията за концесията стойността на направените предварителни проучвания. Спечелилият оператор по проведена концесионна процедура, на който е възложено да изгради и

експлоатира вятърна електроцентрала в морските пространства, възстановява на МЕСРОВЕ стойността на направените проучвания за дадената зона по посочените в документация стойности в срок от шест месеца от подписването на концесионния договор. Неизпълнението на това задължение на оператора по проведената концесионна процедура се счита за съществено неизпълнение на концесионния договор.

Глава Трета
Предоставяне на права за развитие на вятърна електроцентрала в
морски пространства

Раздел I. Права за изграждане и експлоатация на вятърна електроцентрала в
морски пространства

Чл. 19.(1) Правото да се изгради и експлоатира вятърна електроцентрала в морски пространства се предоставя чрез концесия:

1. за приоритетни зони- след провеждане на процедура по Закона за концесиите и съгласно специалните условия в настоящия закон; или
2. за неприоритетни зони - по право на титуляр на удостоверение за положителна оценка на пригодността съгласно процедурите, предвидени в настоящия закон.

(2) Законът за концесиите се прилага по отношение на всички въпроси, свързани с възлагането, изпълнението, прекратяването, управлението и контрола на концесиите и концесионните договори за изграждане и експлоатация на вятърни електроцентрали в морските пространства дотолкова, доколкото няма специална уредба в настоящия закон.

Чл. 20.(1) Концесията за вятърна електроцентрала в морските пространства се предоставя като концесия за строителство и дава право на концесионера да:

1. изгради и експлоатира за своя сметка вятърна електроцентрала в морски пространства;
2. присъедини вятърната електроцентрала в морски пространства към електропреносната мрежа на Република България съгласно становище и проект на предварителен договор за присъединяване, предоставени от Оператора на мрежата;
3. получи лицензия, включително преди завършването на обекта на концесията, за производство на електрическа енергия съгласно Закона за енергетиката

(2) Концесията за вятърна електроцентрала в морски пространства се предоставя за срок до 25 години, които започват да текат от датата на подписване на концесионния договор, освен ако в него не е посочено друго.

(3) Срокът на концесията може да се удължи веднъж с не повече от 5 години по желание на концесионера.

(4) Срокът на концесията включва всички дейности по планиране, проектиране, строеж, експлоатация и извеждане на обекта на концесията от експлоатация.

(5) Когато след подписване на концесионния договор и преди започване на концесионните дейности е необходимо съгласуване или провеждане на процедури във връзка с оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС), екологична оценка или

оценка за съвместимост, срокът на концесията започва да тече след приключване на съответната процедура с влязъл в сила административен акт, чиито условия се предвиждат изрично в концесионния договор.

Чл. 21. Обектът на концесията за вятърна електроцентрала в морски пространства включва:

1. турбините и прилежащите им съоръжения и инсталации;
2. други съоръжения, необходими за експлоатацията на вятърната електроцентрала в морски пространства;
3. линейната инфраструктура до точката на присъединяване;
4. други спомагателни обекти и съоръжения, които са необходими и непосредствено свързани с изграждането и експлоатацията на вятърната електроцентрала в морски пространства.

Чл. 22.(1) Концесионната територия включва цялата приоритетна зона или зоната, за която е издадено удостоверение за приета положителна оценка съгласно чл. 41 ал. 1, в която може да бъде изградена вятърната електроцентрала в морски пространства.

(2) Като принадлежност към обекта на концесията и към концесионната територия се определя прилежащата инфраструктура и прилежащите територии извън концесионната територия в морските пространства, които са необходими за изграждане, поддръжка и осигуряване на безопасността на необходимата техническа инфраструктура до точката на присъединяване към електропреносната мрежа.

(3) След въвеждане в експлоатация на всички планирани съоръжения в концесионната територия, концесионерът има право да ползва концесионната територия само доколкото е необходимо за експлоатацията, управлението, поддръжката и осигуряването на безопасността на изградените съоръжения.

(4) Концесионерът няма право да възпрепятства други дейности в рамките на концесионната територия, които не пречат или застрашават упражняването на концесионните му права.

(5) В случай на спор във връзка с дейностите на различни правоимащи лица в рамките на концесионната територия, спорът се разрешава със задължителна инструкция от МЕСРОВЕ в рамките на 30 дни от постъпване на искане от страна на оператора по проведена концесионна процедура или ответната заинтересована страна за разрешаване на спора. Инструкцията е индивидуален административен акт и може да бъде обжалвана по Административнопроцесуалния кодекс (АПК).

(6) За срока на концесията, обектът на концесията и принадлежностите към него са собственост на оператора по проведена концесионна процедура.

Чл. 23.(1) Концедент за концесиите за вятърни електроцентрали в морските територии е МЕСРОВЕ. Концесионният договор се подписва от Министъра на регионалното развитие и благоустройството като представител на МЕСРОВЕ.

(2) Процедурата за възлагане на концесия в приоритетни зони по раздел II на настоящата глава се провежда от КЕВР.

(3) МЕСРОВЕ подпомага КЕВР във всички етапи по подготовката и провеждането на процедурата за възлагане на концесия в приоритетни зони.

(4) Разрешение за проучвания в неприоритетни зони се предоставя от МЕСРОВЕ.

Чл. 24. (1) За провеждане на процедурите за предоставяне на концесия, както за приоритетни, така и за неприоритетни зони, МЕСРОВЕ осигурява електронна комуникационна система с отдалечен достъп съгласно изискванията на Закона за концесиите.

(2) Обменът на информация от МЕСРОВЕ с икономическите оператори при провеждането на процедурата за определяне на концесионер се осъществява само чрез електронни средства, включително чрез електронна поща.

(3) Заявлението, предварителната оферта, предложението и обвързващото предложение, както и всички приложения и допълнителна информация и документи към тях, се представят в електронна форма чрез осигурената от МЕСРОВЕ електронна комуникационна система, подписани с електронен подпис от лицето или лицата, които имат право да представляват икономическия оператор.

(4) Не се изисква представяне на каквато и да е информация или документи в хода на процедурата на хартиен носител или в електронна форма на физически електронни носители, като съответните разпоредби на Закона за концесиите в тази връзка са неприложими.

Раздел II. Предоставяне на права за развитие на вятърни електроцентрали в морските пространства в приоритетни зони

Чл. 25.(1) Процедура за предоставяне на концесия за изграждане и експлоатация на вятърна електроцентрала в пригодна приоритетна зона се открива по инициатива на МЕСРОВЕ или на заинтересован икономически оператор чрез заявление до МЕСРОВЕ, ако са изпълнени следните минимални изисквания:

1. предлаганата концесионна територия е включена в Плана по чл. 11 ал. 2 като приоритетна зона;
2. за концесионната територия, обекта на концесията и принадлежностите към тях е издаден влязъл в сила СПУП;
3. за инвестиционното намерение е издадено становище да не се извършва ОВОС или екологична оценка или е приет ОВОС или екологична оценка, както е приложимо;

4. за инвестиционното намерение е издадено становище да не се извършва оценка за съвместимост съгласно Закона за биологичното разнообразие или е приета оценка за съвместимост, както е приложимо;
5. за инвестиционното намерение са изготвени проучванията съгласно чл. 16 ал. 1;
6. за концесията е изготвена финансово-икономическа оценка съгласно изготвените проучвания по чл. 16 ал. 1, на база на която КЕВР определя максимално допустимата цена по договора за разлика;
7. за обекта на концесията и принадлежностите е издадено валидно становище за присъединяване към електропреносната мрежа.

(2) При подаване на заявление от заинтересован икономически оператор за откриване на процедура за възлагане на концесия за изграждане и експлоатация на вятърна електроцентрала в пригодна приоритетна зона, МЕСРОВЕ няма право да откаже стартиране на процедурата, ако са изпълнени всички условия по ал. 1.

(3) Ако някои от условията по ал. 1 не са изпълнени към датата на заявлението, МЕСРОВЕ трябва да отговори в срок до 15 дни на заинтересования икономически оператор като потвърди кои условия не са изпълнени и срок, който не може да бъде по-дълъг от 30 дни, в който МЕСРОВЕ се задължава да инициира изпълнението на необходимите условия съгласно приложимите норми и пред компетентните органи.

(4) Процедура не се открива, ако приоритетната зона вече е предмет на друга процедура, концесия или разрешение по настоящия закон, за което заявителят се уведомява в срок от 15 дни от заявлението.

(5) При изпълнение на горните ал. 2-4 компетентните органи действат при обвързана компетентност и не преценяват заявлението на заинтересования икономически оператор по целесъобразност.

(6) Когато всички условия по ал. 1 са изпълнени, МЕСРОВЕ изпраща цялата преписка на КЕВР. КЕВР, със съдействието на МЕСРОВЕ, преценява дали е налице риск за електроенергийната система и в случай, че установи, че такъв риск е налице, издава аргументирано становище, с което отказва или отлага обявяването на концесионната процедура. В случай, че такъв риск не е налице, КЕВР, със съдействието на МЕСРОВЕ, трябва да подготви и открие процедурата в срок от 60 дни след получаване на редовно заявление от икономически оператор за откриване на процедура.

(7) Преди откриване на процедурата КЕВР със съдействието на МЕСРОВЕ изготвя обосновка относно законосъобразността на концесията, наричана "обосновка на концесията", и проекти на обявление за откриване на процедурата, и на документация за концесията.

(8) Обосновката на концесията мотивира законосъобразността на концесията и на решението за откриване на концесията и определя:

1. предмета и обекта на концесията, концесионната територия и принадлежностите към обекта и територията на концесията;
2. изискванията към предварителните оферти и/или офертите, наричани по-нататък "минимални изисквания към офертите";
3. прогнозни финансово-икономически елементи на концесията, включително максималната цена по договора за разлика; и максималния срок на концесията;
4. проект на концесионния договор и на договора за разлика;

(9) Прогнозната стойност на концесията се определя съгласно максималната цена по договора за разлика, определена в обосновката на концесията.

(10) КЕВР изпраща обосновката на концесията на компетентните органи за съгласуване съгласно изискванията и условията на чл. 58, ал. 3 от Закона за концесиите.

Чл. 26.(1) КЕВР избира приложима процедура за възлагане на концесия за изграждане и експлоатация на вятърна електроцентрала в пригодна приоритетна зона съгласно правилата на Закона за концесиите.

(2) КЕВР определя следните условия за участие, съобразявайки се с общите изисквания на Закона за концесиите:

1. професионални способности; и
2. технически способности; и
3. финансово и икономическо състояние.

(3) С Правилника за прилагане на закона се уреждат конкретни параметри и минимални критерии, които са приложими при определяне на условията за участие.

(4) Издаването на лицензия за производство на електрическа енергия, както и изпълнението на останалите приложими процедури и изисквания за строителството и въвеждането на обекта на концесията и принадлежностите му в експлоатация не могат да бъдат условия за участие.

(5) КЕВР може да определя следните минимални изисквания към офертите, съобразявайки се с общите изисквания на Закона за концесиите:

1. технически и функционални изисквания:
 - а). съдържат технически характеристики и изисквания относно вятърните турбини, които ще се инсталират, включително минимална мощност на производство; както и начина на закрепване към морското дъно;
 - б). съдържат минимална и максимална инсталирана мощност на вятърната електроцентрала в морските пространства;
 - в). съдържат технически изисквания относно останалите електрически съоръжения, линейни обекти и други елементи и принадлежности към обекта на концесията;

г). съдържат изисквания относно начина на присъединяване и изграждане на съответните съоръжения и инфраструктура съгласно становището на Оператора на електропреносната мрежа;

д). не съдържат конкретен модел, източник или специфичен процес, който характеризира строителството или услугите, предлагани от конкретен икономически оператор, нито търговска или производствена марка или марка за произход, патент, тип или конкретен произход или производство, което би довело до облагодетелстване или отстраняване на определени лица или продукти;

2. финансово-икономически изисквания: максимална приложима цена по договора за разлика, определена съгласно методика, уредена в приложимите нормативни актове за регулиране на цените в енергетиката.

3. правни изисквания, включително:

а). за изпълнение на енергийното законодателство;

б). за защита на конкуренцията;

в). за използване на обекта на концесията и достъп до концесионната територия;

г). за опазването на околната среда и биоразнообразието;

д). за включените в предмета на концесията строителство и/или услуги.

(6) Като критерий за възлагане се определя предложена от участника най-ниска цена за изкупуване на единица произведена електроенергия по договора за разлика. Предложената цена по договора за разлика не може да бъде отрицателна.

(7) В случаите, в които две или повече оферти имат равна цена, се прилагат критерии за устойчивост за избора на концесионера. Критериите за устойчивост се определят като финансови инвестиции за компенсиране на негативни преки и непреки въздействия от дейностите в рамките на концесията свързани със:

1. социалното, културното и икономическото развитие в прилежащите крайбрежни общини;

2. климата, биоразнообразието и околната среда.

(8) КЕВР класира офертите по ал. 7 въз основа на най-висока стойност на предложените финансови инвестиции. Изпълнението на предложените финансови инвестиции е задължение за изпълнение от оператора в случай на избора му за оператор по проведената концесионна процедура.

(9) КЕВР няма право да определя други критерии за възлагане и оценка на офертите освен изброените в ал. 6 и ал. 7.

(10) Концесията за вятърна електроцентрала в морските пространства не може да определя други плащания от концесионера към концедента или от концедента към концесионера освен определените с договора за разлика плащания между концедента и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС).

(11) КЕВР няма право да заобикаля изискванията относно критериите за възлагане като определя допълнителни условия за участие или изисквания към офертите в нарушение на настоящия закон.

Чл. 27.(1) Процедурата за определяне на концесионер се открива с решението за откриване на процедурата на КЕВР след одобрение от Министерския съвет.

(2) За одобрение и откриване на процедурата за възлагане на концесия за изграждане и експлоатация на вятърна електроцентрала в пригодна приоритетна зона не се изискват други становища, одобрения или съгласуване, предвидени в Закона за концесиите, освен изрично посочените в настоящия закон.

(3) Компетентните органи вземат решенията по настоящия закон при обвързана компетентност, независимо дали е уредено друго в Закона за концесиите.

(4) Обявлението за концесия задължително съдържа и максималната възможна цена по договора за разлика вместо прогнозна цена на основните услуги в предмета на концесията. Предложения над посочената максимална цена по договора за разлика се отстраняват от участие.

(5) Документацията за концесията задължително съдържа и следното:

1. Пълния доклад и информация от извършените проучвания по чл.16 ал.1
2. Точна карта и координати на концесионната територия и прилежащите територии, които са принадлежности към нея].
3. Влязъл в сила СПУП за концесионната територия и прилежащи територии за обекта на концесията и принадлежностите.
4. Становището за присъединяване и проект на предварителен договор за присъединяване, съгласуван с Оператора на електропреносната мрежа.
5. Проекта на договора за разлика, съгласуван с ФСЕС;
6. Преценката относно липсата на необходимост от извършването на ОВОС или екологична оценка, съответното решение за приемане на ОВОС или екологична оценка, както е приложимо.
7. Преценката относно липсата на необходимост от извършване на оценката за съвместимост или приемане на оценката за съвместимост, както е приложимо.
8. Съгласувателно становище относно защитени територии за опазване на културното наследство, издадено по реда на Закона за културното наследство.
9. Посочване на гаранциите, които концесионерът трябва да представи за изпълнение на концесионния договор, и начинът на определяне на техния размер.

(6) КЕВР определя цена за документацията, която отразява разходите за подготовка и провеждане на процедурата, без да включва разходите за извършване на предварителните проучвания.

(7) Комисията за провеждане на процедурата за определяне на концесионер се състои от членовете на КЕВР.

(8) В обявлението за откриване на процедурата се определя срок за подаване на заявление в състезателна процедура с договаряне, на заявление и предварителна оферта в състезателен диалог, както и на заявление и оферти в открита процедура, който

не може да бъде по-кратък от 120 календарни дни от публикуване на обявлението, независимо от стойността на концесията.

1. Срокът за получаване на предварителни оферти в състезателна процедура с договаряне се определя с поканата за подаване на предварителни оферти и не може да бъде по-кратък от 22 работни дни.
2. Срокът за получаване на оферти в състезателна процедура с договаряне и в състезателен диалог започва да тече от датата на получаване на покана за подаване на оферти и не може да бъде по-кратък от 15 работни дни.
3. Когато в публикуваната в Националния концесионен регистър документация за концесията има заличена информация, защитена със закон или чувствителна информация, както и когато заявленията, предварителните оферти или офертите може да се изготвят само след посещение на обекта на концесията или на концесионната територия, минималните срокове по горните две алинеи са не по-кратки от 30 работни дни и от 20 работни дни, съответно.

(9) Офертата на концесионера трябва да съдържа обвързващ план на дейностите по планиране, проектиране, изграждане и въвеждане на обекта на концесията в експлоатация, експлоатация и извеждане на обекта на концесията от експлоатация (наричан по-нататък “инвестиционния план на концесионера”) и план за изпълнение на финансовата инвестиция по критериите за устойчивост.

Чл. 28.(1) Открити заседания на комисията могат да бъдат провеждани и чрез общодостъпни комуникационни средства с отдалечен достъп, доколкото са спазени изискванията на Закона за концесиите за прозрачност.

(2) КЕВР може да провежда закрити заседания от разстояние чрез подходящи комуникационни средства, като се осигури възможност на всички членове на комисията за пълноценно участие.

Чл. 29.(1) След приключване на процедурата, КЕВР издава решение за определяне на класирания на първо място участник за концесионер или решение за прекратяване на процедурата.

(2) С решението за определяне на концесионер се конкретизират техническите и функционалните изисквания, финансово-икономическите изисквания, включително цена по договора за разлика и правните изисквания в съответствие с офертата на участника, определен за концесионер.

(3) С решението за определяне на концесионер се определя и срок за сключване на концесионния договор, договора за разлика и предварителния договор за присъединяване, като сроковете са обвързващи както за концесионера и концедента, така и за третите лица, които са страни по посочените договори.

(4) Срокът за сключване на концесионния договор не може да бъде по-кратък от един месец от влизане на решението в сила. Договорът за разлика и предварителният договор за присъединяване се сключват само след сключване на концесионния договор.

(5) Концедентът сключва концесионен договор с определения с решението на КЕВР концесионер.

Раздел III. Предоставяне на права за развитие на вятърни електроцентрали в морските пространства в неприоритетни зони

Чл. 30.(1) За неприоритетни зони се предоставя разрешение за проучвания относно потенциала и възможността за изграждане на вятърна електроцентрала в морски пространства.

(2) Разрешението за проучвания по ал. 1 дава право на титуляра да:

1. извърши всички необходими предпроектни проучвания, за да оцени потенциала и възможността за изграждане и експлоатация на вятърна електроцентрала в морски пространства в предоставената площ;
2. разполага временни съоръжения в предоставената площ за изпълнение на дейностите по предходната точка, включително плаващи или закрепени на морското дъно;
3. заяви в срока на разрешението положителна оценка на потенциала за производство на електрическа енергия от вятърна електроцентрала в морски пространства;
4. получи по право концесия за изграждане и експлоатация на вятърна електроцентрала в неприоритетна зона в морските пространства съгласно условията на настоящия закон.

(3) Разрешението за проучвания се предоставя за срок до 3 години, с възможност за удължаване веднъж до една година.

(4) Разрешението за проучвания се предоставя за конкретна територия, не по-голяма от 200 кв. км., която не е определена в Плана за развитие на енергийни мощности в морето като приоритетна зона.

(5) Титулярят може да извършва необходимите проучвания и в прилежащи територии, извън територията на разрешението, които ще са необходими за изграждане, поддръжка и безопасност на необходимата техническа инфраструктура до точката на присъединяване към електропреносната мрежа. Проучването в такива територии се извършва при възникнала необходимост в срока на разрешението и след съгласуване с МЕСРОВЕ. Проучванията в такива прилежащи територии не трябва да пречат на осъществяването на права на трети лица в тях или на съществуващи забрани.

Чл. 31. Концесия за изграждане и експлоатация на вятърна електроцентрала в морски пространства се предоставя за неприоритетни зони в полза на титуляра на

разрешение за проучвания, който е подал и е получил разрешение на доклад с положителна оценка на потенциала, съгласно настоящия закон без провеждане на процедура по закона за концесиите или друга състезателна процедура.

Чл. 32.(1) Разрешение за проучвания в неприоритетна зона се предоставя с решение на МЕСРОВЕ след одобрение на Министерски съвет.

(2) Разрешение за проучвания се предоставя на икономически оператор или група икономически оператори, по смисъла на Закона за концесиите, който отговоря на следните минимални условия:

1. за него не са налични основанията за отстраняване, приложими съгласно Закона за концесиите и ако е приложимо, в Правилника за прилагане на настоящия закон;
2. заявителят или негово свързано лице, което упражнява пряк или непряк контрол върху заявителя, не е регистриран в юрисдикция с преференциален данъчен режим;
3. заявителят отговоря на минималните изисквания за осъществяване на дейността, посочени в Правилника за прилагане на настоящия закон, които се отнасят до неговите:
 - а). професионални способности, включително доказване за изпълнение на поне един подобен проект като мащаб и технологична сложност, включващ както етапа на проучване, така и на развитие и опериране на вятърна електроцентрала в морски пространства;
 - б). технически способности, включително доказателство за квалифициран екип и технически ресурси, необходими за изпълнение на предложените дейности по проучванията и възможните дейности по развитие и опериране на вятърната електроцентрала в морски пространства;
 - в). финансово и икономическо състояние, с което трябва да се докаже финансова възможност за финансиране на дейностите по проучванията и развитието и оперирането на вятърната електроцентрала в морските пространства.

(3) Процедура за предоставяне на разрешение за проучвания се открива от МЕСРОВЕ по заявление на заинтересован икономически оператор, ако са изпълнени следните минимални изисквания:

1. заявителят отговоря на минималните условия, посочени в ал. 2;
2. заявлението отговаря на останалите изисквания на закона;
3. заявената площ не е включена в Плана за развитие на енергийни мощности в морето като приоритетна зона и не надвишава 200 кв. км.;
4. заявената площ няма забрани или конфликти с права на трети лица, които биха възпрепятствали дейностите по настоящия закон или упражняването на правата на третите лица;

Чл. 33.(1) Всяко заявление за предоставяне на разрешение за проучвания в неприоритетна зона трябва да отговаря на следните изисквания:

1. да съдържа доказателства, че заявителят отговоря на минималните условия за получаване на разрешение за проучвания;
2. да посочва точно площта, не по-голяма от 200 кв. км., и координати на зоната, която се заявява за проучвания;
3. да съдържа обвързващ работен план по дейности, срокове, целеви резултати и прогнозен бюджет за извършване на проучванията, който включва най-малко дейностите, описани в чл.16 ал. 1;
4. да бъде предоставена гаранция за участие в процедурата по чл. 44, ал. 1 т.4 ;
5. да съдържа декларация, че при получаване на разрешение за проучвания заявителят ще изпълни заявените проучвания в срока на предоставеното разрешение съобразно изискванията на закона

(2) Ако условията по ал. 1 не са изпълнени, в срок от 14 дни след подаване на заявлението МЕСРОВЕ указва на заявителя да поправи пропуските и несъответствията.

(3) Ако заявената зона или част от нея е включена в Плана за развитие на енергийни мощности в морето като приоритетна зона или има забрани или конфликти с права на трети лица, в срок от 14 дни след подаване на заявлението МЕСРОВЕ указва на заявителя, че може да промени и уточни границите на зоната, за да бъдат спазени изискванията на чл. 32 ал. 3, т. 3 и т.4, като посочва точно и ясно коя част от зоната не може да бъде предоставена и поради какви причини.

(4) В случаите по ал. 2 и 3 заявителят може да подаде актуализирано заявление в рамките на 30 дни след получаване на указанията на МЕСРОВЕ.

Чл. 34.(1) Когато заявлението за предоставяне на разрешение за проучвания отговаря на изискванията на закона, в рамките на 14 дни след подаване на редовното заявление МЕСРОВЕ публикува в Държавен вестник и на официалната интернет страница на Министерски съвет обявление за заявен интерес за предоставяне на разрешение за проучвания в неприоритетна зона.

(2) Обявлението съдържа следното:

1. Уведомление за заявен интерес за определена неприоритетна зона за проучвания;
2. Точни координати и площ на заявената зона;
3. Уведомление, че всеки заинтересован икономически оператор, който отговоря на изискванията на закона, може да заяви участие в състезателна процедура за предоставяне на разрешение за проучвания;
4. Изискването за предоставяне на гаранция за участие в процедурата по чл. 44 ал. 1 т. 4;
5. Срок за подаване на заявленията;
6. Орган, до който се подават заявленията и изисквания към заявленията.

(3) МЕСРОВЕ няма право да разкрива друга информация и детайли от първоначалното заявление за предоставяне на разрешение, нито да разкрива името и други идентифициращи данни на заявителя.

(4) В срок до един месец след публикуването на обявлението в Държавен вестник, заинтересовани икономически оператори могат да подадат заявление за участие в състезателна процедура за предоставяне на разрешение за проучвания в обявената площ. Заявлението трябва да отговоря на изискванията по чл. 32, като се прилага съответно чл. 33.

(5) Когато в приложимия срок не е подадено нито едно редовно заявление за участие в състезателна процедура, на заявителя по чл. 32 се предоставя разрешение за проучвания без да се провежда състезателна процедура при изпълнение от страна на заявителя на съответните законови изисквания.

Чл. 35.(1) Когато е подадено поне едно редовно заявление за участие в състезателна процедура за предоставяне на разрешение за проучвания в обявената зона, в срок от един месец след изтичане на срока по чл. 34 ал. 4 МЕСРОВЕ изпраща покана за подаване на обвързващи оферти за получаване на разрешение за проучвания до всички икономически оператори, чиито заявления за дадената зона отговорят на изискванията на закона.

(2) Поканата по предходната алинея съдържа:

1. срока, в който поканените участници трябва да подадат обвързваща оферта за получаване на разрешение за проучвания и който не може да е по-кратък от 60 дни от получаване на поканата;
2. образеца на офертата и списък на документите, които трябва да се предоставят с офертата;
3. критериите и методиката за оценка на офертите;
4. потвърждение дали са налични допълнителни документи и информация относно заявената зона и как може да бъде получен достъп до тях, включително дължимата цена, ако е приложимо;
5. размера и формата на гаранцията за участие в процедурата.

(3) Критериите за оценка на офертите се определят от МЕСРОВЕ съобразно спецификата на конкретната неприоритетна зона при спазване на следните минимални изисквания:

1. МЕСРОВЕ трябва да гарантира спазване на принцип за равнопоставеност на участващите в процедурата заявители;
2. Като критерий се включва най-кратък срок за извършване на проучванията и реализиране на проекта, като неизпълнението на сроковете трябва да е обвързано с договорни санкции и гаранции за изпълнение.
3. Като критерий се включва общата площ и брой места на изследванията.

4. Като критерий може да се включи и предварително гарантиран капацитет на инсталирана мощност, приложим при еднакви за всички участници условия.
 5. Като критерий се включват и предложените мероприятия и разходи за изпълнение на дейности по положително или намаляване на негативното въздействие върху местните засегнати общности, икономика, и околна среда.
 6. Като критерии могат да бъдат поставени и други обективни и измерими условия, непосредствено свързани с конкретния проект.
- (4) Методиката за оценка на офертите трябва:
1. да е обоснована на посочените критерии и да дава възможност да се оцени нивото на изпълнение, предложено във всяка оферта, в съответствие с предмета на проекта и техническите спецификации;
 2. да дава възможност да бъдат сравнени и оценени обективно техническите предложения в офертите;
 3. да осигурява на кандидатите и участниците достатъчно информация за правилата, които ще се прилагат при определяне на оценката по всеки показател, като за:
 - а). количествено определяемите показатели се определят стойностите в цифри или в проценти и се посочва начинът за тяхното изчисляване;
 - б). качествените показатели, които са количествено неопределими, се посочва начинът за тяхното оценяване от комисията с конкретна стойност чрез експертна оценка.
- (5) Правилникът по прилагане на закона може да конкретизира изискванията относно критериите и методологията за оценка на офертите.
- (6) След изтичане на срока за подаване на офертите, МЕСРОВЕ отваря получените оферти в публично заседание, на което трябва да бъдат поканени подалите оферти участници. На публичното заседание могат да присъстват и представители на медиите и неправителствения сектор.
- (7) След изтичане на срока за подаване на офертите, участниците нямат право да допълват или променят офертите си.
- (8) МЕСРОВЕ може да иска от участниците да предоставят разяснения, допълнителни доказателства относно предложенията или да отстранят техническа нередовност относно офертите си, ако това не води до промени на офертите относно критериите за оценка. Срокът за предоставяне на поисканата информация не може да е по-кратък от 14 работни дни.
- (9) Когато предложение в офертата на участник, свързано с цена, преки или непреки разходи или срок, които подлежат на оценяване, е с повече от 20 на сто

по-благоприятно от средната стойност на предложенията на останалите участници или от предложението на другия участник, при двама участници в процедурата, по същия показател за оценка, възложителят изисква подробна писмена обосновка за начина на неговото образуване, която се представя в 5-дневен срок от получаване на искането. Офертата се приема, само ако е обоснована с обективни и изпълними аргументи, които не противоречат на закона и добросъвестните търговски практики.

(10) След отваряне на офертите, МЕСРОВЕ преглежда и оценява получените в срок оферти. Оферти, които не отговарят на условията на поканата и на закона се отхвърлят и не се оценяват.

(11) МЕСРОВЕ изготвя мотивирано решение за оценка и класиране на офертите. В решението се описва и мотивира и кои оферти не отговарят на изискванията на закона и поканата.

(12) В срок до 60 дни от датата на отварянето на офертите, МЕСРОВЕ внася решението си за оценка и класиране на офертите за одобрение от Министерски съвет.

(13) В срок от 7 дни след одобрението на Министерски съвет, МЕСРОВЕ предоставя разрешение за проучвания на класирания на първо място участник в състезателната процедура. Решението за оценка и класиране на МЕСРОВЕ и за издаване на разрешението за проучвания се изпраща до всички икономически оператори, подали оферта в процедурата и може да бъде обжалвано съгласно АПК.

(14) Гаранциите за участие в процедурата не се връщат на поканените икономически оператори, които не са подали оферта в срока на поканата.

(15) МЕСРОВЕ отказва да предостави разрешение за проучвания, когато в срока на поканата не е подадена нито една редовна оферта.

(16) Условията и редът за провеждане на състезателната процедура за предоставяне на разрешения за проучвания се определят с Правилника за прилагане на настоящия закон.

(17) МЕСРОВЕ определя цена за документацията, която отразява разходите за подготовка и провеждане на процедурата.

Чл. 36.(1) Разрешението за проучвания в неприоритетна зона съдържа следното:

1. Правни и фактически основания за издаване на разрешението;
2. Идентификация на титуляря;
3. Издаващ орган;
4. Влизане в сила, срок и право на удължаване;
5. Зона по разрешението – площ, координати и карта, приложени като неразделна част от разрешението;

6. Условия във връзка с права на трети лица и приложими ограничения в разрешената площ;
7. Изрично потвърждаване на задължението на титуляря да спазва изискванията на закона във връзка с осъществяване на дейностите по разрешението;
8. Условия за опазване на околната среда, защитените територии, културните ценности и човешкото здраве;
9. Условие за спазване на приложимите правила на корабоплаването;
10. Работния план на титуляря, подаден в процедурата по предоставяне на разрешението, като неразделна и обвързваща титуляря част към разрешението.
11. Офертата на титуляря, подадена в процедурата по предоставяне на разрешението, когато е приложимо, като неразделна и обвързваща титуляря част от разрешението.
12. Условия и периодичност на отчети за изпълнение на дейностите от титуляря.
13. Условия за предоставяне, размер, ползване и освобождаване на гаранция за изпълнение.
14. Изрично потвърждение на правото на заявяване на положителна оценка на потенциала и получаване по право на концесия за изграждане и експлоатация на вятърна електроцентрала в морски пространства.
15. Условия за изменения на разрешението.
16. Условия и последици на прекратяване на разрешението.
17. Други условия за осъществяване на дейностите, ако се изисква от приложимото законодателство

(2) Собствеността върху събраните данни в хода на проучванията принадлежи на МЕСРОВЕ, като титулярят на разрешението за проучвания има непрехвърлимо право на безвъзмездно ползване на тези данни във връзка с упражняването на правата си по този закон. При прекратяване на разрешението за проучвания, титулярят е длъжен да предостави на МЕСРОВЕ всички събрани данни от проучванията и да унищожи останалите налични копия от тях, освен ако не бъде уговорено друго в сключен концесионен договор между страните.

(3) Заинтересованият икономически оператор плаща предварително такса за издаване на разрешението по ал.1, която се определя с Правилника за прилагане на настоящия закон.

Чл. 37.(1) Титулярът на разрешението е задължен да извърши като минимум проучванията по чл. 16 ал. 1. Ако събраните данни и направените проучвания, на който и да е етап, потвърждават без съмнение, че зоната няма достатъчен потенциал титулярят на

разрешението може да прекрати проучванията като подаде доклад с отрицателна оценка за потенциала.

(2) Титулярът на разрешението има право да извърши и останалите дейности, предвидени в работния план, в съответствие с приложимите норми. При необходимост от извършване на допълнителни или изменение на дейности, титулярят трябва да съгласува предварително изменението на работния план с МЕСРОВЕ. МЕСРОВЕ съдейства на титуляра за изпълнение на правата и задълженията му по разрешението за проучвания.

(3) МЕСРОВЕ се произнася в срок не по-дълъг от един месец след поискано съгласуване, като няма право да откаже да съгласува, ако предложеното изменение на работния план не противоречи на закона и, когато е приложимо, не води до изменение на минималните изисквания относно офертите в процедурата за предоставяне на разрешението и/или до изменения на обвързващата оферта на титуляря относно критериите за оценка на офертите, когато е приложимо.

Чл. 38. Разрешението за проучвания се прекратява:

1. с мотивирано решение на МЕСРОВЕ след одобрение на Министерски съвет при неизпълнение на задълженията на титуляря по разрешението, което не е поправено в рамките на 60 дни след отправено уведомление от МЕСРОВЕ за прекратяване;
2. с изтичане на срока му на действие;
3. с едностранно заявление от титуляря, отправено в едномесечен срок;
4. при ликвидация на дружеството-титуляр - от датата на прекратяване на дружеството;
5. при обявяване в несъстоятелност на титуляря - от датата на влизане в сила на съдебното решение.

Чл. 39.(1) В срока на разрешението за проучвания, титулярят внася до МЕСРОВЕ обоснован доклад с положителна или отрицателна оценка на потенциала за производство на електрическа енергия от вятърна електроцентрала в морски пространства и по-специално в зоната, определена в разрешението.

(2) Докладът с оценката трябва да включва най-малко следното:

1. обобщение, заключение и оценка на събраните данни и направените анализи по задължителните дейности по разрешението по чл. 36 ал. 1 и чл. 37;
2. възможности за присъединяване, съгласувани с Оператора на електропреносната мрежа;
3. заключения относно енергийния потенциал в предоставената зона;
4. идеен проект за реализиране на инвестиционното намерение с посочване на основни параметри на строителството на нови вятърни електроцентрали в

морски пространства, трасета на линейни обекти и начин на свързване към електропреносната мрежа;

5. прогнозни финансово-икономически елементи на възможна реализация на инвестиционното намерение;

6. изчерпателно посочване на използваните източници на данни, материали и вторични анализи;

(3) докладът трябва ясно да посочва кои заложи данни и информация са прогнозни или непотвърдени;

(4) анализът и докладът може да предлагат различни варианти за реализация на инвестиционното намерение;

(5) положителна оценка на потенциала се потвърждава с точни координати и площ на зоната, в която според титуляря може да изгради вятърна електроцентрала в морските пространства.

(6) МЕСРОВЕ разглежда и се произнася по доклада в рамките на един месец от предоставяне му.

Чл. 40.(1) МЕСРОВЕ приема доклада с мотивирано решение и издава удостоверение за приетата положителна оценка за посочената в доклада зона, ако докладът и оценката са непротиворечиви, експертно и научно аргументирани и подкрепени от достатъчно данни.

(2) Когато има непълнота или неясноти в доклада, МЕСРОВЕ указва на титуляря да ги отстрани в срок от не по-малко от 14 дни.

(3) МЕСРОВЕ отказва да приеме оценката, ако заключенията не се потвърждават от предоставените данни или от експертни и научни аргументи. Титулярят има право да внесе нов доклад с оценка по всяко време в срока на разрешението за проучвания.

Чл. 41.(1) В срок от 6 месеца след получаване на удостоверението за приета положителна оценка, титулярът на разрешението има право да заяви пред МЕСРОВЕ получаване по право на концесия за изграждане и експлоатация на вятърна електроцентрала в неприоритетна зона в морски пространства.

(2) Заявлението трябва да съответства на заключенията в доклада с приетата положителна оценка и да съдържа:

1. описание на технически характеристики на вятърните турбини, които ще се инсталират, включително минималната мощност на производство; както и начина на закрепване към морското дъно;

2. минимална и максимална инсталирана мощност на вятърната електроцентрала в морските пространства;

3. техническо описание на останалите електрически съоръжения, линейни обекти и други елементи и принадлежности към обекта на концесията;
4. описание на начина на присъединяване и изграждане на съответните съоръжения и инфраструктура съгласно предварителните съгласувания с Оператора на електропреносната мрежа;
5. инвестиционния план на концесионера;
6. финансово-икономически елементи на концесията;
7. описание на мерките и мероприятията за опазване на околната среда, защитените територии, културните дейности и защита на човешкия живот;
8. мерки за предотвратяване и намаляване на ефекта от негативни социални и икономически въздействия;
9. предложен срок на концесията за вятърна електроцентрала в морски пространства до 25 години;
10. потвърждение на предложената концесионна територия заедно с прилежащите територии извън нея, необходими за осъществяване на проекта;

(3) МЕСРОВЕ разглежда заявлението в 14 дневен срок и указва на заявителя да поправи установени неточности, неясноти, противоречия или непълноти в заявлението, като му предоставя 14 дни за ревизия на документа.

(4) Ако заявлението отговаря на законовите изисквания, на приетата положителна оценка и няма вътрешни противоречия, в срок до един месец МЕСРОВЕ предлага на заявителя проект на договор за концесия.

(5) Страните могат да договорят конкретното съдържание на договорите, доколкото не нарушават изискванията на закона и предмета на приетата положителна оценка на потенциала.

(6) След като договорят съдържанието на концесионния договор, в срок от 14 дни МЕСРОВЕ внася в Министерски съвет за одобрение мотивирано решение за предоставяне на концесия за изграждане и експлоатация на вятърна електроцентрала в неприоритетна зона морски пространства на титуляра на приетата положителна оценка заедно с проектите на договорите.

Глава Четвърта

Договори и изпълнение

Раздел I. Концесионен договор

Чл. 42.(1) Освен минимално предвиденото съдържание съгласно Закона за концесиите, концесионният договор съдържа и следното:

1. размера, сроковете и реда за заплащане на разликите по договора за разлика, който е приложим единствено при концесии за изграждане и експлоатация на вятърни електроцентрали в пригодна приоритетна зона;
2. задълженията и гаранциите във връзка с извеждане на обекта на концесията от експлоатация;
3. задълженията на концесионера във връзка с опазване на културни ценности в концесионната зона, когато е приложимо;
4. клауза за преразглеждане при нарушаване на икономическия баланс на концесията;
5. собственост, право на ползване и поверителност на търговските и техническите данни, налични и допълнително събирани и създавани във връзка с изпълнение на концесионния договор.

(2) Като неразделна част към концесионния договор се прилагат инвестиционен план на концесионера, определящ прогнозните технически и функционални характеристики и технико-икономически показатели на обекта на концесията, а в случаите на концесии за изграждане и експлоатация на вятърни електроцентрали в пригодна приоритетна зона и планът за изпълнение на финансовата инвестиция по критериите за устойчивост, които са обвързващи за оператора по проведената концесионна процедура.

Чл. 43.(1) Освен при условията на Закона за концесиите, концесионният договор може да бъде изменян по предложение на концесионера за модернизиране на изградения обект на концесията, когато цялостно или частично се заменят генериращи мощности, работни системи и съоръжения с цел подобряване ефективността или капацитета на инсталацията, при положение, че не се променя уговорената цена по договора за разлика, в случаите на концесия за вятърна електроцентрала в пригодна приоритетна зона, както и останалите условия по концесионния договор.

(2) Концесионерът има право да прекрати едностранно концесионния договор при следните условия:

1. при неполучаване в срок, съгласно инвестиционния план на концесионера, на всички необходими разрешения, одобрения, лицензии или други действия на трети лица или компетентни органи, необходими за въвеждане на обекта на концесията в експлоатация, което не е по вина на концесионера;
2. при неизпълнение от страна на концедента на задължение по концесионния договор, което не е поправено в рамките на 60 дни след изпращане на покана за изпълнение;

3. при прекратяване на договора за разлика не по вина на концесионера, в случаите на концесия за вятърна електроцентрала в пригодна приоритетна зона.
4. В други случаи, предвидени със закон.

(3) По отношение на сключването, съдържанието, изпълнението, контрола, изменението и прекратяването на концесионния договор се прилагат съответно правилата на глава Четвърта, раздел I и раздел II, както и Закона за концесиите по отношение на въпросите, които не са уредени в настоящия закон по друг начин.

Раздел II. Гаранции за изпълнение

Чл. 44.(1) Концесионерът се задължава да предостави следните гаранции за изпълнение:

1. Гаранция, обезпечаваща задължението за планиране, проектиране, строителство и въвеждане на обекта на концесията в експлоатация, която отговаря на следните условия:

а). гаранцията е в размер на 5 % от стойността на инвестицията, посочена в инвестиционния план от концесионера;

б). гаранцията се предоставя при влизане на концесионния договор в сила и се освобождава след успешното въвеждане в експлоатация на обекта на концесията и след предоставяне на гаранцията по т. 2 от настоящата алинея за изпълнение по време на експлоатация.

2. Гаранция за обезпечаване на дейностите по извеждане на обекта на концесията от експлоатация, която отговаря на следните условия:

а). Гаранцията е в размер на планираните разходи за тези дейности в инвестиционния план на концесионера и не по-малко от 3% от стойността на инвестицията.

б). Гаранцията се предоставя при въвеждане на обекта на концесията в експлоатация.

в). Гаранцията се освобождава след приемане от страна на концедента на всички дейности по извеждане на обекта на концесията от експлоатация съгласно концесионния договор и приложимото законодателство.

г). При частично или цялостно неизпълнение от концесионера на задълженията за извеждане на обекта на концесията от експлоатация, концедентът трябва да използва гаранцията за осъществяване или възлагане на тези дейности на трето лице. Концесионерът е отговорен, ако разходите по дейностите надхвърлят усвоената сума по гаранцията. След приключване на дейностите по извеждане на обекта на концесията от експлоатация, концедентът възстановява останалите суми, които не са били използвани за осъществяване на тези дейности.

3. Гаранция, обезпечаваща задълженията и отговорностите на концесионера във връзка с опазването на околната среда, която отговаря на следните условия:

а). Гаранцията е в размер на 10 000 евро за МВт инсталирана мощност. Предоставената гаранция се индексира с 2 процента върху първоначално внесената сума, като концесионерът привнася разликата годишно.

б). Гаранцията се освобождава в срок от 120 дни след приключването на дейностите по извеждане на концесията от експлоатация, ако в този срок не са установени екологични щети или непосредствена заплаха за възникване на такива щети в резултат от дейности по експлоатацията на вятърната електроцентрала в морски пространства и виновно поведение от страна на концесионера.

в). Гаранцията може да се използва от концедента за предотвратяване и отстраняване на екологични щети и непосредствена заплаха за възникване на такива, в резултат на дейности по експлоатация на вятърна електроцентрала в морски пространства и виновно поведение от страна на концесионера. Използването на гаранцията от концедента не ограничава отговорността на концесионера за разходи, надхвърлящи стойността на гаранцията.

г). Неизползваният остатък от гаранцията се възстановява в полза на концесионера след изпълнение на приложимите мерки.

4. Гаранции за изпълнение на дейностите по разрешение за проучвания, която отговаря на следните условия:

а). В срок, не по-дълъг от 14 дни след влизане в сила на разрешението за проучвания, титулярът трябва да предостави на МЕСРОВЕ гаранция за изпълнение на проучвателните дейности, в размер на 10% от прогнозния бюджет по чл. 33 ал. 1 т. 3.

б). Гаранцията трябва да бъде поддържана валидна в пълен размер за целия срок на разрешението, както и за още един месец след неговото изтичане.

Чл. 45.(1) Гаранциите по настоящия закон могат да бъдат предоставени в някоя от следните форми по желание на икономическия оператор:

1. неотменима и безусловна банкова гаранция в полза на концедента, издадена от банка, посочена от икономическия оператор и приемлива за концедента; или
2. откриване на доверителна сметка в банка в Европейския съюз или Европейското икономическо пространство. .

(2) Всяка гаранция се освобождава съгласно посочените в настоящия закон условия и допълнителни условия, ако са предвидени в концесионния договор или разрешението за проучвания, след предварително одобрение на концедента. Концедентът няма право да отказва да одобри освобождаване на гаранция, ако са изпълнени посочените условия за това, като одобрението следва да бъде дадено/отказано в срок от 14 дни след поискване от оператора.

Чл. 46. (1) Компетентният орган може да усвои гаранцията за изпълнението на задълженията по закона , ако:

1. титуляр на разрешение за проучвания не изпълни задължителните дейности по проучванията в изпълнение на чл. 16 или не е внесъл окончателен обоснован доклад за положителна или отрицателна оценка на потенциала;
2. концесионер или титуляр на разрешение дължи обезщетения, неустойки или административни санкции за неизпълнение на разрешението, договора за концесия или приложимото законодателство, до приложимия размер;
3. ако икономическият оператор не е подновил гаранцията до един месец преди нейното изтичане, преди края на приложимия срок, или не е възстановил пълния ѝ размер в рамките на един месец след усвояване на суми по гаранцията или след индексация;
4. в други случаи, предвидени със закона.

Раздел III. Договор за разлика

Чл. 47. Договорът за разлика се сключва между концесионер, сключил договор за концесия за изграждане и експлоатация на вятърна електроцентрала в пригодна приоритетна зона по реда на глава Трета, раздел II, и ФСЕС.

Чл. 48. Всеки месец от периода на валидност на договора за разлика и до 15-то число КЕВР определя за следващия календарен месец прогнозна средна месечна цена на електроенергията, търгувана на Европейската енергийна борса на пазарен сегмент "Ден напред". Методиката за определяне на прогнозна средна месечна цена на пазарен сегмент "Ден напред" на Европейската енергийна борса се определя от КЕВР.

Чл. 49.(1) Цената, определена в договора за разлика представлява най-ниската гарантирана от ФСЕС цена за изкупуване на електроенергия от вятърна електроцентрала в морските пространства, постигната за дадена пригодна приоритетна зона вследствие на проведена концесионна процедура по глава Трета, раздел II.

(2) Цената по договора за разлика се определя в приетата оферта на концесионера в процедурата по предоставяне на концесията.

(3) Концесионерът е задължен да предлага цялото количество произведена електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия.

(4) На всеки шест месеца, считано от първия календарен ден на месеца, следващ месеца на въвеждане на вятърна електроцентрала в морските пространства в експлоатация, КЕВР предоставя на ФСЕС и на оператора на вятърна електроцентрала в морските пространства справка за средната месечна цена на сегмент "Ден напред" за всеки месец от предходните шест месеца.

(5) Операторът на вятърна електроцентрала в морските пространства и ФСЕС съпоставят данните за всеки месец от предходните шест месеца по ал. 4 с цената по

договора за разлика. Ако се установи, че средната месечна цена на сегмент „Ден напред“ за дадения месец е по-висока от цената, посочена в договора за разлика, операторът на вятърна електроцентрала в морските пространства заплаща на ФСЕС сума, равняваща се на разликата между двете цени, умножена по продаденото от оператора на вятърна електроцентрала в морските пространства количество електрическа енергия. Ако се установи, че средната месечна цена на сегмент „Ден напред“ за дадения месец е по-ниска от цената по договора за разлика, ФСЕС заплаща на оператора на вятърна електроцентрала в морските пространства сума, равняваща се на разликата между двете цени, умножена по продаденото от оператора на вятърна електроцентрала в морските пространства количество електрическа енергия.

(6) Заплащанията на разликите се прави на шестмесечна база след предоставен доклад от оператора на вятърна електроцентрала в морските пространства на ФСЕС, установяващ количеството електроенергия, реализирано на организиран борсов пазар, продажната цена на реализираната електроенергия и списъка с купувачи на реализираните количества, и съгласно разпоредбите на ал. 4 и ал. 5, подкрепен от нужните доказателства.

Чл. 50. (1) Договорът за разлика съдържа най-малко следните разпоредби:

1. Срок и начало на действие, които трябва да съответстват на концесионния договор;
2. Цена по договора за разлика;
3. Ред за отчитане, проверки и плащане между страните на разликите спрямо цената, посочена в договора за разлика, и пазарната цена;
4. Отговорности за неизпълнение;
5. Основания за изменение и прекратяване на договора;
6. Технически изисквания, ако е приложимо.

(2) С договора за разлика не могат да се уговорят елементи от задължителното съдържание на концесионния договор или от предмета на концесията, освен ако не е изрично предвидено в закона.

Чл. 51.(1) Изменения на условията в договор за разлика, произтичащи от договора за концесия, могат да се извършат между страните по взаимно съгласие при следните условия:

1. Когато дадено условие в договор за разлика е предвидено в концесионния договор, то може да се измени, само ако се измени съответното условие в концесионния договор.
2. Когато дадено условие в договор за разлика произтича от изискване на концесионния договор, изменение е възможно, само ако то отговаря на изискването на концесионния договор.

(2) Други изменения в договор за разлика са възможни с оглед изпълнение на приложимото законодателство или по взаимно съгласие на страните, доколкото не се нарушават императивните изисквания на закона.

(3) При всички положения, с изменения на договор за разлика не може да се заобикаля уговореното в концесионния договор или да се променя, пряко или непряко, икономическият баланс на концесията, както е уговорен в концесионния договор.

(4) Всяко направено изменение на договора за разлика се изпраща на МЕСРОВЕ в седем дневен срок от сключването му.

Чл. 52. Ако някоя от страните по договора за разлика поиска предварителното становище на МЕСРОВЕ относно съответствието на предвиденото изменение с концесионния договор, МЕСРОВЕ е длъжен да даде становище в рамките на 14 дни от поискване.

Чл. 53.(1) При неизпълнение на парично или друго задължение на която и да е страна по договора за разлика, изправната страна има право да иска изпълнение от другата страна съгласно приложимото материално и процесуално право. При забавено парично задължение неизправната страна дължи неустойка в размер на законната лихва за забава.

(2) Договорът за разлика може да се прекрати при следните условия:

1. При изтичане на срока на договора за разлика.
2. При прекратяване на концесионния договор на каквото и да е основание, от момента на прекратяването му.
3. При неизпълнение от някоя страна на задължение по договора за разлика, което не е поправено в рамките на 60 дни след направена покана за изпълнение от изправната до неизправната страна.

(3) При прекратяване на договора за разлика:

1. Страните дължат заплащане на съответните разлики спрямо цената по договора за цялата произведена и продадена електрическа енергия от концесионера до момента на прекратяване съгласно условията на договора за разлика.

2. Страните дължат заплащане на всички други възникнали и непогасени до момента на прекратяване парични задължения една към друга.

(4) Останалите последици от прекратяването се уреждат съгласно условията, предвидени в концесионния договор между концесионера и концедента.

(5) За избягване на съмнение, концесионерът няма право на обезщетение, както и не дължи обезщетение, повече от един път, към едно или различни лица, на едно и също фактическо основание независимо дали то води до неизпълнение едновременно на концесионния договор и договора за разлика.

Раздел VII. Изграждане и експлоатация на вятърните електроцентрали в морски пространства

Чл. 54.(1) Правото на строеж за изграждането на вятърни електроцентрали в морските пространства се съдържа в предоставената концесия.

(2) Преди да започне действията по концесията операторът по проведената концесионна процедура е длъжен да представи на МЕСРОВЕ подробен работен проект за изграждане на обекта на концесията, съдържащ:

1. График на изпълнение на дейностите;
2. Детайлно описание на мерките за безопасност;
3. График и план на мерките до въвеждането в експлоатация;

(3) Подробният устройствен план за всяка зона или за всяка конкретна вятърна електроцентрала в морските пространства, намираща се в дадена зона, се изработва като специализиран устройствен план по чл. 111, ал. 1 от ЗУТ. Специализираните подробни устройствени планове по ал. 1 са в съответствие с предвижданията на Плана за развитие на енергийни мощности в морето и на Морския пространствен план на Република България.

(4) Изработването на специализираните подробни устройствени планове по ал. 1, както и на техните изменения се разрешава от Министъра на регионалното развитие и благоустройството или от оправомощени от него длъжностни лица, съгласувано с Министъра на транспорта, информационните технологии и съобщенията, Министъра на околната среда и водите, Министъра на отбраната, Министъра на вътрешните работи, Министъра на икономиката, Министъра на енергетиката и Министъра на туризма.

(5) Проектите на подробни устройствени планове по ал. 1, както и на техните изменения се съгласуват с лицата по чл. 8 от Кодекса на търговското корабоплаване преди внасянето им за приемане и одобряване.

(6) Проектът на специализиран подробен устройствен план се внася от МЕСРОВЕ преди откриване на концесионната процедура за приоритетна зона, или от концесионерът по договор за концесия, като се приема от Националния експертен съвет по устройство на територията и регионална политика и се одобрява със заповед на Министъра на регионалното развитие и благоустройството или от оправомощени от него длъжностни лица, която се обнародва в "Държавен вестник".

(7) Органът по ал. 6 в решението за одобряване на специализирания подробен устройствен план може да определи мерки и да посочи срокове, в които те трябва да бъдат изпълнени, за да се осигури бързото строителство и въвеждане в експлоатация на обекта на концесията, като се вземат предвид графикът и планът на мерките, представени в работния проект по ал. 2.

Чл. 55.(1) Инвестиционните проекти за изграждане, модернизация или разширение на вятърни електроцентрали в морските пространства се одобряват от министъра на регионалното развитие и благоустройството или от оправомощено от него

длъжностно лице след съгласуване с лицата по чл. 8 от Кодекса на търговското корабоплаване.

(2) Разрешението за строеж се издава от министъра на регионалното развитие и благоустройството или от оправомощено от него длъжностно лице на името на оператора по проведената концесионна процедура.

(3) При строителството, експлоатацията и премахването на съоръженията на вятърни електроцентрали в морските пространства се прилагат специалните правила на този закон, на Кодекса на търговското корабоплаване и на подзаконовите актове по тяхното прилагане относно използваните технически средства, съгласуването на строителните графици, извършването на водолазна и всякаква друга подводна дейност и навигационното осигуряване на зоната на хидротехническо строителство.

Чл. 56. МЕСРОВЕ създава зони за сигурност около съоръженията по настоящия закон в морските пространства, доколкото това е необходимо за осигуряване на безопасността на корабоплаването или на съоръженията. Доколкото създаването на зони за сигурност е необходимо за осигуряване на безопасността на корабоплаването, то се изисква съгласието на ИА "Морска администрация".

Чл. 57.(1) Лицата, отговорни за изпълнение на задълженията, свързани с изграждането, експлоатацията и премахването на съоръженията са операторите по проведената концесионна процедура.

(2) За управление и/или контролиране на дейности по ал. 1 могат да се назначават отговорни лица, които притежават необходимата надеждност, специализирани познания и физическа годност за изпълнение на задачите и правомощията им.

(3) Отговорните лица по смисъла на ал. 2 се назначават в достатъчен брой, необходим за правомощията на отговорните лица. Те трябва да бъдат ясно и напълно определени и координирани по такъв начин, че да се гарантира качествено сътрудничество.

(4) Назначаването и освобождаването на отговорни лица трябва да се декларира писмено или по електронен път пред МЕСРОВЕ. Задачите и правомощията трябва да бъдат подробно описани в назначаването, като правомощията трябва да отговарят на задачите. Отговорните лица трябва да бъдат посочени пред МЕСРОВЕ веднага след назначаването, като посочи длъжността им в компанията и образованието им. МЕСРОВЕ трябва незабавно да бъде уведомена за всяка промяна в позицията в компанията и напускането на отговорни лица.

(5) Отговорните лица по ал. 1 трябва да гарантират, че съоръжението по време на строителството, експлоатацията и след нейното прекратяване

1. не представлява заплаха за околната среда;
2. не представлява заплаха за безопасността на корабоплаването;

3. не представлява заплаха за сигурността на националната отбрана и отбраната на ЕС;
4. не представлява заплаха за други надделяващи обществени интереси или частни права.

(6) В случай на заплаха по ал. 5 отговорните лица трябва незабавно да докладват на МЕСРОВЕ обстоятелствата, довели до рисковата ситуация.

Чл. 58. Съоръженията, тяхното изграждане и експлоатацията им подлежат на наблюдение от МЕСРОВЕ.

Чл. 59. (1) Операторът по проведена концесионна процедура е длъжен :

1. най-малко 24 месеца преди прогнозната дата на завършване на съоръженията, да предостави на МЕСРОВЕ доказателства за съществуващо финансиране за изграждане на вятърни турбини в морските пространства до размера на възложения обем на офертите;
2. най-малко 12 месеца преди прогнозната дата на завършване на съоръженията да представи обвързващи договори за поръчка на вятърни турбини, на фундаментите ако е необходимо за избрания начин за закрепване към морското дъно, на подстанцията, предназначена за вятърните турбини и вътрешното окабеляване;
3. да предостави доказателства на МЕСРОВЕ не по-късно от шест месеца преди прогнозната дата на завършване, че монтажът на вятърните турбини в концесионната територия е започнало;
4. да предостави доказателство на МЕСРОВЕ най-късно до прогнозната дата на завършване, че е установена техническата оперативна готовност на поне една вятърна турбина в концесионната територия, включително на свързаните вътрешни кабели, и
5. да предостави доказателство на МЕСРОВЕ в рамките на шест месеца от датата на завършване, че е установена цялостната техническа готовност за експлоатация на всички вятърни турбини в концесионната територия, като това изискване се счита за изпълнено, ако инсталираната мощност на въведените в експлоатация системи съответства на най-малко 95 процента от минималната инсталирана мощност според концесията и конкретната приоритетна зона.

(2) МЕСРОВЕ може да удължи сроковете по ал. 1 веднъж, след подадено заявление от страна на оператора по проведена концесионна процедура, когато:

1. по отношение на производителя на вятърните турбини, с когото е представен договор, е открито производство по несъстоятелност в дадената държава на регистрация на производителя;
2. налице е забава поради обективни причини по договора за доставка на вятърните турбини, които не могат да бъдат вменени във вина на оператора по проведената концесионна процедура.

- (3) МЕСРОВЕ не може да удължава сроковете за изпълнение с повече от 18 месеца.

Раздел VIII. Последици от прекратяване на концесията. Премахване на съоръженията

Чл. 60. При прекратяване на концесионния договор, операторът по проведената концесионна процедура запазва собственост върху съоръженията до границата на собственост с електропреносната мрежа на Република България.

Чл. 61.(1) Освен ако не бъде уговорено друго между оператора на вятърната електроцентрала в морски пространства и концедента, при прекратяване на концесионния договор операторът по проведената концесионна процедура е длъжен да премахне съоръженията, които са негова собственост, и да възстанови засегнатата територия в състоянието ѝ от преди предоставяне на концесията, съгласно условията и сроковете, определени с концесионния договор и инвестиционния план на оператора по проведената концесионна процедура.

(2) При всички положения, МЕСРОВЕ може да поиска линейните обекти на техническата инфраструктура да не бъдат премахвани и да останат в собственост на концедента.

(3) В срок от 2 години преди изтичането на концесията операторът по проведената концесионна процедура представя на МЕСРОВЕ за съгласуване актуализиран и детайлен план за премахване на съоръженията.

(4) Общопризнатите международни стандарти за премахване на вятърни електроцентрали в морските пространства се считат за минимален стандарт.

(5) В срок от 30 дни след приключване на дейностите по премахване на съоръженията и възстановяване на засегнатите територии, операторът по проведената концесионна процедура предава обекта и територията на концесията на МЕСРОВЕ. Изпълнението на дейностите по премахване на съоръженията и възстановяване на засегнатите територии и предаването и приемането на обекта и територията на концесията се констатира с протокол, подписан от упълномощени представители на МЕСРОВЕ и оператора по проведената концесионна процедура.

(6) В случай, че концесионерът не изпълни задълженията си по ал. 1 в срок, същите се изпълняват от МЕСРОВЕ за сметка на оператора по проведената концесионна процедура.

(7) В случаите на ал. 6, след извършване на премахването на съоръженията, МЕСРОВЕ кани оператора по проведената концесионна процедура да получи съоръженията или частите от тях, останали след премахването. МЕСРОВЕ може да откаже предаването на съоръженията или частите от тях, останали след премахването, ако операторът по проведената концесионна процедура има непогасени задължения към

МЕСРОВЕ, към ФСЕС, към концедента, по концесионния договор, към държавата, към общините и/или към други държавни или общински дружества. Ако операторът по проведената концесионна процедура не получи съоръженията или частите от тях, останали след премахването в срок от 30 дни от поканата от МЕСРОВЕ, МЕСРОВЕ има право да унищожи, рециклира или продаде съоръженията или частите от тях, останали след премахването, като в случай, че се реализират приходи от тази дейност, същите стават могат да се използват от МЕСРОВЕ за погасяване на непогасените задължения на оператора по проведената концесионна процедура.

Чл. 62.(1) При предсрочно прекратяване на концесионния договор, МЕСРОВЕ може да поиска съоръженията от обекта на концесията да не бъдат премахвани и да преминат в собственост на концедента. Правата на страните във връзка с дължимите обезщетения в този случай се определя съгласно закона за концесиите.

(2) В случая по ал. 1, операторът по проведената концесионна процедура предава обекта на концесията в рамките на 30 дни след направеното искане на МЕСРОВЕ.

Чл. 63. За неуредените въпроси във връзка с последиците от прекратяване на концесионния договор се прилага Законът за концесиите.

Глава Пета

Обжалване и контрол

Чл. 64.(1) Актовете по предоставяне на концесия или прекратяване на процедура за предоставяне на концесия, актовете за отказ от предоставяне на концесия по право, както и действията и бездействията на компетентните органи, с които се възпрепятства достъпът или участието на лица в процедурата за определяне на концесионер, се обжалват по реда и съгласно условията на Закона за концесиите, освен ако не е уредено друго в настоящия Закон.

(2) Актовете за предоставяне или за отказ за предоставяне на разрешение за проучвания, както действията и бездействията на компетентните органи, с които се възпрепятства достъпът или участието на лица в процедурата за предоставяне на разрешение за проучвания, се обжалват по реда на настоящия Закон.

(3) Право на жалба по ал. 1 има:

1. Всяко лице, което е подало заявление за предоставяне на разрешение за проучвания в неприоритетна зона, включително за участие в състезателна процедура, и което, по преценка на Комисията за защита на конкуренцията (КЗК) и съответния компетентен съд, отговоря на изискванията за допустимост в процедурата, и е предоставило гаранция за участие в процедурата;

2. Всяко лице, което докаже пред КЗК и съответния съд, че има интерес от получаване на разрешението за проучвания и отговора на минималните изисквания съгласно чл. 31, ал. 2, в случай че:

а). МЕСРОВЕ не е публикувало обявление в Държавен вестник и на официалната интернет страница на Министерски съвет за заявен интерес за предоставяне на разрешение за проучвания в неприоритетна зона; или

б). по друг начин компетентният орган е възпрепятствал участието на жалбоподателя в процедурата и именно това действие или бездействие се обжалва.

3. Актовете и действията по ал. 1 се обжалват пред Комисията за защита на конкуренцията (КЗК) в срок от 10 дни от публикуването им в Държавен вестник или от уведомяването за тях до заинтересованите лица, когато не се изисква публикуване. Бездействията се обжалват в срок от 10 дни след изтичане на законоустановения срок за извършване на съответното действие.

(4) КЗК проучва преписката съгласно процедурата, предвидена в Раздел III от глава Шеста от Закона за концесиите.

(5) КЗК приема решения и постановява определения по процедурата с явно гласуване и с мнозинство от 4 гласа. Когато на заседанието присъстват по-малко от седем членове, решението се приема само ако за него са гласували най-малко четирима от членовете на комисията.

(6) Жалбата спира изпълнението на обжалваното решение за предоставяне на разрешение за проучвания, освен ако с решението или в процедурата пред КЗК или компетентния съд не е допуснато предварително изпълнение.

(7) КЗК се произнася с решение по жалбата не по-късно от един месец от подаване на редовна жалба, или 45 дни, когато в рамките на проучването е възложено предоставяне на експертно становище.

(8) Решението на КЗК подлежи на обжалване пред тричленен състав на Върховния административен съд в 14-дневен срок от съобщаването му на страните. Върховният административен съд се произнася в едномесечен срок от получаването на редовна жалба и решението му е окончателно. За неуредени въпроси относно производството по обжалване пред Върховния административен съд се прилагат условията и редът на глава Дванадесета от Административнопроцесуалния кодекс.

(9) Всяко лице, което е обжалвало решение, действие или бездействие по реда на този закон, може да предяви иск за обезщетение за вреди, причинени му в резултат на незаконосъобразно решение, действие или бездействие, при условията и по реда на чл. 203, ал. 1, чл. 204, ал. 1, 3 и 4 и чл. 205 от Административнопроцесуалния кодекс.

(10) Всяко заинтересовано лице, което е претърпяло вреди от решение, действие или бездействие на концедент или на компетентен орган по настоящия закон или длъжностно лице при провеждане на процедурата за определяне на концесионер или

предоставяне на разрешение за проучвания, може да предяви иск по Закона за отговорността на държавата и общините за вреди.

Глава Шеста

Санкции и компенсации

Чл. 65. (1) Административният контрол по спазването на задълженията по настоящия закон се осъществява от заместник-председателя на МЕСРОВЕ или от друг орган или длъжностно лице, оправомощени за това от МЕСРОВЕ.

(2) Компетентните за осъществяването на административен контрол по настоящия закон лица имат правото, за преустановяване и/или минимизиране на негативните последици от неговото нарушаване, да налагат на контролираните по настоящия закон лица всички принудителни административни мерки, предвидени в актовете по чл. 1, ал. 2.

Чл. 66.(1) Който наруши разпоредба на този закон или на нормативен акт по прилагането му, се наказва от съответния компетентен административнонаказващ орган с глоба от 100 до 5 000 лв., а на юридическото лице или едноличен търговец се налага имуществена санкция в размер от 5 000 до 50 000 лв.

(2) При повторно извършено нарушение размерът на глобата или имуществената санкция е в трикратен размер по ал. 1.

Чл. 67.(1) Актовете, с които се установяват административните нарушения на настоящия закон, се съставят от длъжностни лица, определени със заповед на председателя или зам.-председателя на Междуведомствения експертен съвет за развитие на офшорната вятърна енергия.

(2) Наказателните постановления се издават от председателя или зам.-председателя на МЕСРОВЕ, или оправомощено от тях длъжностно лице.

Допълнителни разпоредби

§ 1. По смисъла на този закон:

1. "Морски пространства" са морските пространства на Република България съгласно чл. 5, ал. 1 от Закона за морските пространства, вътрешните водни пътища и пристанищата на Република България, в т. ч. крайбрежните морски води по смисъла на § 1, т. 54 от допълнителните разпоредби на Закона за водите.
2. "Вятърна електроцентрала" е вятърна електроцентрала в морските пространства.
3. "Ветроенергийни вятърни мощности в морето" са вятърни електроцентрали в морските пространства.
4. "Морски територии" са морски пространства.

5. "Ветроенергийни мощности" са вятърни електроцентрали.
6. "Прилежащи крайбрежни общини" в случаите, когато съответната приоритетна/неприоритетна зона попада изцяло/частично във вътрешните морски води и/или териториалното море, са общините, в рамките на територията на които изцяло или частично попада съответната приоритетна/неприоритетна зона. Разпределението на ползите по настоящия закон за прилежащите крайбрежни общини в случаите на повече от една прилежаща крайбрежна община към дадена приоритетна/неприоритетна зона се определя съобразно съотношението на попадащата в територията на прилежащите крайбрежни общини площ на съответната приоритетна/неприоритетна зона. В случаите, в които съответната приоритетна/неприоритетна зона попада изцяло извън вътрешните морски води и/или териториалното море, прилежащите крайбрежни общини за тази зона и разпределението на ползите по настоящия закон за тях се определят с решение на МЕСРОВЕ.
7. "Юрисдикции с преференциален данъчен режим" са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане, с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите - страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство.
8. "Оператор по проведена концесионна процедура" и "оператор на вятърна електроцентрала в морски пространства" е лице определено за концесионер и подписало договор за концесия за изграждане на вятърна електроцентрала в морските пространства.
9. "Приоритетна зона" е зона, обособена в Плана за развитие на енергийни мощности в морето като приоритетна зона за изграждане и експлоатиране на вятърни електроцентрали в морските пространства.
10. "Пригодна" е такава приоритетна зона, определена след проучванията по чл. 16, ал. 1 на този закон от МЕСРОВЕ като пригодна за възлагане чрез концесия.

§ 2. Разпоредбите на закона, които се отнасят за държавите - членки на Европейския съюз, се прилагат и за държавите - страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство.

Преходни и заключителни разпоредби

- § 3. (1) Настоящият закон влиза в сила 01 януари 2023 г.
- (2) Подзаконовите нормативни актове по прилагането на закона се приемат в срок до три месеца от влизането му в сила с изключение на Плана по чл. 12, ал. 2, който се приема в срок до 12 месеца от влизането му в сила.
- (3) Подзаконовите нормативни актове по прилагането на Закона за енергетиката и Закона за енергията от възобновяеми източници се привеждат в съответствие с този закон в срок до три месеца от влизането му в сила.
- (4) До приемането на подзаконовите нормативни актове по ал. 2 се прилагат подзаконовите нормативни актове, издадени за прилагане на Закона за енергетиката и

Закона за енергията от възобновяеми източници, доколкото не противоречат на този закон.

§ 4. (1) В случай на започнали, но незавършили процедури по други нормативни актове относно отдаване на територии за изграждане на вятърни електроцентрали в морски пространства, същите се прекратяват и в срок от 6 месеца се откриват съобразно разпоредбите на настоящия закон.

(2) Когато до влизането в сила на този закон е подадена жалба пред КЗК, съответно пред Върховния административен съд, производството по жалбата се образува и довършва по досегашния ред.

§ 5. (1) МЕСРСОВЕ се назначава в срок от 2 седмици след влизането на закона в сила.

(2) Секретариатът към МЕСРОВЕ се назначава в срок от два месеца от влизането на закона в сила.

(3) МЕСРСОВЕ изготвя Плана по чл. 12, ал. 2 в срок от 12 месеца от влизането в сила на настоящия закон.

§ 6. Планът за развитие на енергийни мощности в морето не се използва за определяне и делимитация на морските граници в съответствие с Конвенцията на Организацията на обединените нации по морско право, сключена в Монтего Бей, Ямайка, на 10 декември 1982 г. (ратифицирана със закон - ДВ, бр. 38 от 1996 г.) (обн., ДВ, бр. 73 и 74 от 1996 г.)

§ 7. (1) Присъединяването на вятърни електроцентрали в морски пространства, за които има сключени договори за присъединяване към съответната електрическа мрежа, се извършва:

1. по досегашния ред, ако производителят - страна по договора, към датата на влизането в сила на закона е платил цена за присъединяване или е поел задължението за изграждане на присъединителни и други съоръжения от мрежата съгласно наредбата по чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката;

2. при договорените условия съгласно този закон, ако не е изпълнено едно от условията по т. 1.

(2) Присъединяването на вятърни електроцентрали в морски пространства, за които има сключени предварителни договори за присъединяване към съответната електрическа мрежа, се извършва при договорените условия, след привеждането на тези договори в съответствие с ал. 4, по цена за присъединяване съгласно този закон и след внасянето на задължителните гаранции по този закон.

(3) Договорите за присъединяване се сключват съгласно чл. 29 от Закона за енергията от възобновяеми източници.

§ 8. КЕВР издава на концедентите сертификати за произход на енергията от възобновяеми източници съгласно разпоредбите на Закона за енергията от възобновяеми източници.

Релевантни актове от Европейското законодателство

ДИРЕКТИВА (ЕС) 2018/2001 НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА от 11 декември 2018 година за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници

РЕГЛАМЕНТ (ЕС) 2021/1119 НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА от 30 юни 2021 година за създаване на рамката за постигане на неутралност по отношение на климата и за изменение на регламенти (ЕО) № 401/2009 и (ЕС) 2018/1999 (Европейски закон за климата) посредством производството и потреблението на електроенергия от възобновяеми източници;

РЕГЛАМЕНТ (ЕС) 2019/943 НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА

Законът е приет от 48-ото Народно събрание на 2022 г. и е подпечатан с официалния печат на Народното събрание.

ВНОСИТЕЛИ:

Цвайко Николай Мухом.
Джамбо Георги Царев
Атанас В. Славов
Емилантис Анастас

Мотиви към Закон за енергията от възобновяеми източници в морските пространства

Проектът на Закон за енергията от възобновяеми източници в морските пространства се предлага с основния мотив да бъде уреден правно-административния път и принципи за планирането, изграждането, експлоатация и премахването в края на полезния им живот на електроенергийни централи в морските пространства на Република България. По този начин ще се отключи потенциалът за местно производство и потребление на нисковъглеродна енергия в голям мащаб в отговор на геополитическите рискове за националната енергийна сигурност и поетите ангажменти на Република България за опазване на климата. В това число попада и изпълнението на *Регламент (ЕС) 2021/1119 на Европейския парламент и на Съвета от 30 юни 2021 година*, както и осигуряване устойчивото изпълнение на Реформа 10 (C4.R10) от одобрения *Национален план за възстановяване и устойчивост: Декарбонизация на енергийния сектор в периода след 2026г.* Същевременно с това се цели спазването на нормите за опазване на природното и биоразнообразие, интегрирано управление на морските дейности при постигане на баланс между интересите на корабоплаването и други икономически дейности в крайбрежните зони и морските пространства. В допълнение, законът е необходим в отговор на нарастващия инвеститорски интерес за развитие на вятърни централи в Черно море. Синхронизирането на процедурите за планиране, одобрение, строителство, въвеждане в и извеждане от експлоатация при ясни определени отговорности и срокове ще увеличи прогнозируемостта за инвеститорите и отговорните институции, а с това и поради по-ниската стойност на риска ще намали крайната цена на произведената електроенергия за потребителите. Не на последно място, законът създава прозрачни и ясни условия за постигането на устойчива и конкурентна енергийна политика и икономически растеж чрез иновации, внедряване на нови продукти и технологии, като по този начин допринася и за устойчивото икономическо развитие на регионално и местно равнище.

Съществуващи предизвикателства

Към настоящия момент Република България е поела редица ангажменти на национално и международно ниво за постигане на амбициозни климатичните цели, произтичащи от *Парижкото споразумение* и *Европейския зелен пакт*, като гарантира, че ще осигури икономически растеж и справедлив преход по пътя към климатична неутралност до 2050 г. Тези ангажменти намират отражение и в стратегически документи като *Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република България 2021-2030г. (ИПЕК)*, който е изготвен в изпълнение на *Регламент (ЕС) 2018/1999 на Европейския парламент и на Съвета от 11 декември 2018 г. относно управлението на Енергийния съюз и на действията в областта на климата* и приет с Протокол № 8 на

Министерския съвет от 27.02.2020г. ИПЕК стъпва на стратегически национални приоритети в енергийния сектор като повишаване на енергийната сигурност и диверсификация на доставките на енергийни ресурси; развитие на конкурентоспособна и сигурна енергетика; използване и развитие на енергията от възобновяеми източници и гарантиране на достъпни цени за всички потребители при честни, прозрачни и недискриминационни условия за ползване на енергийни услуги. ИПЕК преследва национални цели за увеличение дела на енергията от възобновяеми източници до 27.09% в брутното крайно потребление на енергия и 30.33% само за сектор електроенергия, които предстои да бъдат актуализирани през 2023г. предвид повишената цел от 45 % ВЕИ до 2030г. в плана *REPowerEU*, представен от ЕК в отговор на войната в Украйна. Инвестициите във нови мощности за производство на нисковъглеродна енергия следва да компенсират и поетапното извеждане от експлоатация най-късно до 2038г. на въглищните централи, които допринасят за 40% от производството на енергия в страната.

Ежегодно докладите на одиторите на ЕС относно европейския семестър установяват високите нива на енергийна и въглеродна интензивност в българската икономика. Страната продължава да заема водещо място сред останалите държави членки по отношение на потреблението на енергия и парникови газове за единица произведен брутен вътрешен продукт. Основната причина за това е доминираният от фосилни горива национален енергиен микс, който застрашава конкурентоспособността на българската индустрия поради постоянно растящите цени на квоти за парникови газове и предвидените реформи в Европейската схема за търговия с емисии в периода след 2025г. Индустриалните предприятия в страната, наред и от привлечените чуждестранни инвеститори изпитат необходимост от наличието на големи обеми възобновяема енергия за своите производствени нужди.

Войната в Украйна и последвалата енергийна криза допълнително осветиха рисковете пред енергийната зависимост на европейските държави, които разчитат на вносни изкопаеми горива и необходимостта Европа да ускори зеления си преход, базиран на местни ресурси. В следствие на геополитическата ситуация, Съветът на ЕС предложи промени в *Директивата за възобновяема енергия на ЕС*¹, които ще изискват от крайбрежните страни в Централна и Източна Европа по-активно сътрудничество и координирано планиране на икономическите дейности в своите акватории. Съгласно предложенията на Съвета държавите-членки, споделящи морски басейн, ще бъдат задължени да извършват съвместно енергийно планиране в морските си пространства, осигуряващо свързаното интегрирано развитие на мрежата и да споделят трансгранични офшорни вятърни проекти. Предвижда се първите стъпки за улесняване на трансграничното сътрудничество в областта на офшорните мрежи да влязат в сила през 2022 г. чрез *Регламент (ЕС) 2022/869 относно насоки за трансевропейска енергийна*

¹ Официален вестник на Европейския съюз (2018): Директива (ЕС) 2018/2001 на Европейския парламент и на Съвета от 11 декември 2018 година за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници

инфраструктура. Вследствие на това Европейската мрежа на операторите на електропреносни системи (ENTSO-E) ще подготви планове за разработване на интегрирана офшорна мрежа в съответствие със стратегиите на Европейската зелена сделка. Ще бъдат създадени пет приоритетни офшорни мрежови коридора, сред които Южният и Източен офшорен мрежов коридор, свързващи България, Хърватия и Румъния сред другите 4 страни от Югоизточна Европа.

От друга страна, повишеният натиск върху морските пространства, влошеното състояние на морската околна среда и загубата на биологично разнообразие налагат прилагането на интегрирана морска политика и задължението за прилагане на рамковите директиви на ЕС – за водите (*Директива 2000/60/ЕО*), за морска стратегия (*Директива 2008/56/ЕО*) и за морско пространствено планиране. Този законопроект спомага за всеобхватно морско пространствено планиране, като указва безконфликтно съвместяване на съществуващи и бъдещи дейности по използване на морските пространства и използването на неговите природни ресурси, отчитайки мерките за постигане на добро състояние на морската околна среда и климатичните цели.

Възможности и цели

В края на 2020 г. Черно море беше определено от Европейската комисия (ЕК) в *Стратегията за развитие на офшорна вятърна енергия*² като зона със значим потенциал. Съвместният изследователски център (JRC) на ЕК оценява потенциала в българската акватория на **62 ГВт инсталирана мощност** в свой анализ от началото на 2020г.³ Световна банка изчислява същия за определени перспективни зони на **26 ГВт**⁴. Анализ на Центъра за изследване на демокрацията (ЦИД) надгражда тези оценки с изследване, което стъпва на специфични за страната допускания и технологичните характеристики на новото поколение вятърни турбини. Изследването прогнозира 116 ГВт технически потенциал за вятърна енергия в българската акватория на Черно море при височини на електрогенериращите съоръжения от 150 м и идентифицира перспективни райони за реализация на офшорни вятърни проекти.⁵ Разработването на само една от тези зони предлага техническа възможност за построяване на ветроенергийни паркове с мощност от около **4.3 ГВт**. Още по-обещаващи са прогнозите на последното изследване на Службата за публикации на ЕС , което достига при своите оценки технически потенциал от **176 ГВт**.

² Европейска Комисия (2020) Стратегия на ЕС за използване на потенциала на енергията от възобновяеми източници в морето за неутрално по отношение на климата бъдеще, COM(2020) 741 final, ноември 2020. [[линк](#)]

³ Ruiz Castello, P. et. al. (2019) ENSPRESO - an open, EU-28 wide, transparent and coherent database of wind, solar and biomass energy potentials, in ENERGY STRATEGY REVIEWS, 2019, ISSN 2211-467X (online), 26, p. 100379, JRC112858.

⁴ World Bank (2020) Offshore Wind Energy Potential in the Black Sea, March 2020, Washington, D.C. [[линк](#)].

⁵ CSD (2021): Wind Power Generation in Bulgaria. Assessment of the Black Sea Offshore Potential, септември 2021г., София [[линк](#)].

Целта на този проектозакон е да регламентира използването на възобновяемите енергийни ресурси в българската акватория на Черно море, така че да се отключи потенциала за нов икономически сектор, като същевременно РБ България:

- Да привлече дългосрочни инвестиции в зелена трансформация на енергийния и индустриалния си сектори, с които да допринесе за постигането на европейската цел за климатична неутралност до 2050г. по силата на Европейския климатичен закон и междинната цел за намаляване на въглеродните емисии с 55% до 2030г.;
- Да намали тежестта върху индустрията, която след 2030г. няма да се ползва от безплатно разпределение на квотите за парникови газове и поради спецификите на технологичните процеси и недостатъчно ефективните налични технологии за улавяне, съхранение и употреба на въглероден диоксид, разчита на алтернативни горива и нискоемисионен енергиен микс;
- Да увеличи въз основа на прозрачни и стимулиращи конкуренцията процедури инсталираната мощност на офшорни вятърни турбини, присъединени към енергийната система с поне 1 ГВт до 2035 г. и с поне 3 ГВт до 2040г., така че да се подпомогне изпълнението на заложените цели в Националния интегриран план енергетика и климат;
- Да осигури възможност за изграждане на алтернативни мащабни източници на енергия, с потенциал да заместят напълно или частични 40% въглеродноинтензивна енергия в настоящия енергиен микс на страната;
- Да привлече квалифицирана работната сила (включително и от въглищните региони) в нов икономически сектор. Очаква се възможностите за заетост да нарастват във всички фази на проектния цикъл от планиране на морските вятърни централи до тяхната експлоатация и демонтаж, но най-вече при изграждането и монтажа на съоръженията (над 1000 местни служители на 1 ГВт инсталиран капацитет) и в периода на експлоатация и поддръжка (приблизително 250 работници на 1 ГВт инсталирана мощност), както и разработване и управление на проекти (приблизително 200 служители за всеки ГВт)⁶;
- Да се оползотворят допълнителни възможности за локално производство на зелен водород въз основа на голям обем произведена възобновяема енергия, избягвайки пространствените ограничения, които срещат наземните проекти;
- Да надгради своята пристанищна и мрежова инфраструктура паралелно и във взаимодействие с развиващата се индустрия за производство на вятърна енергия в морските пространства;
- Да отключи нови възможности за международно сътрудничество с други черноморски държави, които вече правят първи стъпки за планиране на офшорни проекти за възобновяема енергия.

⁶ Energy & Utility Skills Ltd., Skills and Labour Requirements of the UK Offshore Wind Industry, 2018.

Приемането на самостоятелен акт, специален Закон за енергията от възобновяеми енергийни източници в морските пространства, представлява оптимален подход за избягване на потенциални конфликти с други съществуващи законодателни актове и подзаконовата нормативна уредба. Новият закон би послужил за координиране на компетенциите на органите, които регулират различните етапи от изпълнението на проектите за офшорни вятърни електроцентрали (включително планирането, изграждането, експлоатацията и извеждането от експлоатация на съоръжения в морето). Законът ще засили пазарната конкуренция и ще даде ясен сигнал към инвеститори и опитни компании от най-развитите пазари в Европа.

Проектът на Закон за енергията от възобновяеми източници в морските пространства е структуриран в шест глави и урежда 1) следваните принципи и цели; 2) компетенции на отговорните институции и тяхната координация, така както и отговорностите за териториално планиране и проучване на морските територии и тяхната пригодност за разработване на офшорни вятърни паркове; 3) предоставяне на права за развитие на вятърни електроцентрали в морските пространства, в това число процедури за предоставяне на концесия, както за приоритетни, така и за неприоритетни зони; 4) договори и тяхното изпълнение; 5) обжалване и контрол; 6) санкции и компенсация.

Законът цели и създаването на административен капацитет, като създава специална компетентност по отношение на различните аспекти на морското планиране, както и подготовката, изпълнението и мониторинга на проектите. Понастоящем тази компетентност е разпределена между четири български министерства: Министерството на енергетиката, Министерството на регионалното развитие и благоустройството, Министерството на транспорта и Министерството на околната среда и водите, както и между няколко изпълнителни агенции. Ето защо *глава Втора* на законопроекта предвижда създаването на интердисциплинарен, междуинституционален държавен орган, наречен Междуведомствен експертен съвет за развитие на офшорната вятърна енергия (МЕСРОВЕ). МЕСРОВЕ служи като единно, административно звено за обслужване на проектите и инвеститорите. Създаден като постоянен консултативен орган към Министерския съвет, той координира процеса на планиране, изграждане и експлоатация на вятърните електроцентрали в морските пространства.

За да се постигнат в най-голяма степен обществените и икономическите ползи предложената законодателната рамка за офшорната вятърна енергия обединява два алтернативни подхода за разработване на офшорни проекти, съществуващи в европейската практика и опит. Законопроектът разграничава в *глава Трета* два различни режима за предоставяне на права на икономическите субекти за изграждане и експлоатация на вятърни електроцентрали, разграничавайки **приоритетни и неприоритетни зони**. Тъй като зоните в българския участък на Черно море, които се отличават с най-благоприятни параметри за разходоэффективно разработване въз основа на утвърдени технологии, са ограничени по размер, най-обещаващите зони следва да бъдат *обособени в Плана за*

развитие на енергийни мощности в морето като приоритетни и отдадени на търг след детайлно проучване от страна на българската държава. По този начин се насърчава подаването на конкурентни инвестиционни предложения, а избраните проектни разработчици оползотворят ресурсния потенциал в зоните въз основа на концесионно споразумение при възможно най-ниски разходи за производство на електроенергия от новите съоръжения. Успоредно с този подход, предложената правна рамка предвижда *открита процедура, водена от инвеститора*, при която разработчиците на офшорни вятърни електроцентрали извършват сами всички предварителни проучвания за зони без приоритетен статут. След доказване на целесъобразността на проектите, те получават изключителни права за разработване и експлоатация на вятърни електроцентрали в морските пространства. Изключителните права са гарантирани чрез сключване на концесия за изграждане и експлоатация на офшорни вятърни електроцентрали, предоставена по право на притежателя на разрешението за проучване на зоната.

Глава Четвърта регламентира съдържанието на концесионния договор, както и гаранции, които обезпечават задълженията и отговорностите на концесионера що се касае 1) планиране, проектиране, строителство и въвеждане на обекта на концесията в експлоатация, 2) извеждане на обекта на концесията от експлоатация, 3) опазването на околната среда при изпълнение на инвестиционния проект. Тази глава предвижда също така механизъм за осигуряване на прогнозируеми финансови потоци за проектите за възобновяема енергия от вятър в приоритетни зони под формата на „договор за разлика“. Законопроектът въвежда конкурентни търгове, които гарантират разработването на проекти при най-ниски разходи за единица произведена електроенергия. Тръжната цена представлява референтната цена по договора за разлика, който е включен в концесионното споразумение. Подобни предвидени в законопроекта договори за разлика стабилизират приходите на оператора на електроцентралата на предварително договорено ниво за срока на договора. Същевременно в периоди, характеризиращи се с високи пазарни цени на електроенергията, гарантират постъпления, с които могат да се компенсират потребителите.⁷

Глава Пета регламентира правото на жалба на лицата, засегнати от процедури, предвидени в настоящия законопроект, както и съответните процедури на обжалване. Глава Шеста предвижда административно-наказателни разпоредби относно лицата, нарушаващи правилата в този законопроект или на нормативен акт по прилагането му. Също така се определят задълженията за осъществяване на административен контрол по спазването на задълженията по настоящия проект на закон.

Алтернативи

⁷ Така, например само за три месеца при рекордни цени на пазарите за електроенергия през изминалата зима, между ноември 2021 г. и януари 2022 г. по силата на механизма за договори за разлика, офшорните електроцентрали във Великобритания са върнали към британските данъкоплатци над 130 млн. евро. Според специализирани изчисления във Великобритания годишно този принос би могъл да достигне 11,8 млрд. евро до 2027 г.
Източник: Lemprieri, M., "CfDs set to pay back £10.5bn a year to consumers by 2027", Current+, March 22, 2022.

Действащото енергийно законодателство не предлага цялостна правна рамка, която инвеститорите във офшорна вятърна енергия да могат да ползват, за да планират и осъществят своите проекти за възобновяема енергия в морето. Въпреки че не са изрично забранени, дейностите по изграждане и управление на морски вятърни централи не са ясно регламентирани законово, възможни конфликти при ползването на морски територии между различни икономически субекти. Не е нормативно регламентиран принципът за конкурентно начало и разходна ефективност при обработване на най-перспективните зони в българската акватория, която поради своята площ, екологични, геофизични специфики е и доста по-ограничена в сравнение с други европейски пазари, които привличат този тип инвестиции.

Дори и ако отделните процедури могат да бъдат регламентирани във вече съществуващи закони, все още остава възможността от колизия, а това се отразява на проектния риск и на крайната цена на произведената енергия. Според транспонираното в България европейско законодателство, насърчаващо производството на възобновяема енергия, облекчаването на административните процедури, добрата координация и ясно дефинираните срокове във всички етапи от инвестиционния процес и съобразяването им със спецификата на възобновяеми източници трябва да бъдат гарантирани от всички държави членки. По отношение развитието на вятърни проекти в морското пространство обаче, възможните различни тълкувания на действащата правна рамка водят до неяснота относно процеса на издаване на разрешителни, т.е. относно приемливия подход към възникване на концесионни права и/или разрешение за строеж. Липсва яснота и относно компетентния орган и продължителността на разрешителния процес.

Очаквана административна и финансова тежест

1. Предвиждане в бюджета на Министерски съвет и КЕВР парични средства за обезпечаване подготовка и осъществяването на търговете;
2. Нови функции и отговорности за следните институции, за които трябва да се предвиди бюджет :
 - МЕСРОВЕ
 - КЕВР
 - МЕ
 - МОСВ
 - Изпълнителна агенция Морска администрация
 - Фонд Сигурност на енергийната система

Със закона не се налагат нови задължения на крайните потребители, нито се отменят съществуващи. Вземайки под внимание планът за либерализация на енергийния сектор, постоянно покачващите се цени на квотите, разпределението на енергийния микс по източници, се очаква по-скоро потискане на разходите за електроенергия, както и за

стоки и услуги за крайните потребители от гледна точка на сегашната икономическа обстановка и при съществуващите прогнози за развитие на технологиите.

ВНОСИТЕЛИ:

Овсипо Кириакос Мунел
Димитър Петров Мунел
Анастас Ва. Славов
Емилант В. Венерандели

ПРЕДВАРИТЕЛНА ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО НА ПРОЕКТА ЗА ЗАКОН ЗА ЕНЕРГИЯТА ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ В МОРСКИТЕ ПРОСТРАНСТВА

Основания за законодателна инициатива

Със законопроекта се предлага запълване на нормативната празнина в сферата на енергията от възобновяеми източници в морските пространства на Република България, като се цели да бъде уреден правно-административния път и принципи за планирането, изграждането, експлоатация и премахването в края на полезния им живот.

Целта на законопроекта е легитимна и оправдана от гледна точка на значимия обществен интерес, който защитава – откриването и развитието на цял нов икономически отрасъл в Република България, а именно изграждането и експлоатацията на мощности за производство на енергия от вятъра в морските пространства. Това е от съществено значение за всички заинтересовани страни – гражданите, крайбрежните общини, бизнеса, големите индустриални предприятия като значими потребители на енергия, операторите на пристанищна инфраструктура, енергийните предприятия, БЕХ, НЕК, ЕСО и др. По този начин ще се отключи потенциалът за местно производство и потребление на нисковъглеродна енергия в голям мащаб в отговор на геополитическите рискове за националната енергийна сигурност и поетите ангажименти на Република България за опазване на климата.

Предложеният законодателен подход е разумен и балансиран, като се основава на множество международни изследванията в областта, консултации с национални и международни експерти от областта на енергетиката, опазването на биоразнообразието и птиците, морското пространствено планиране, отбраната и транспорта, както и на добри практики от водещи в сектора държави-членки на Европейския съюз, както и приложимото европейско законодателство. Законът създава прозрачни и ясни условия за постигането на устойчива и конкурентна енергийна политика и икономически растеж чрез иновации, внедряване на нови продукти и технологии, като по този начин допринася и за устойчивото икономическо развитие на регионално и местно равнище.

Към настоящия момент Република България е поела редица ангажименти на национално и международно ниво за постигане на амбициозни климатичните цели, произтичащи от Парижкото споразумение и Европейския зелен пакт, като гарантира, че ще осигури икономически растеж и справедлив преход по пътя към климатична неутралност до 2050 г. Инвестициите във нови мощности за производство на нисковъглеродна енергия следва да компенсират и поетапното извеждане от експлоатация най-късно до 2038г. на въглищните централи, които допринасят за 40% от производството на енергия в страната.

В следствие на войната в Украйна и променената геополитическа ситуация, Съветът на ЕС предложи промени в Директивата за възобновяема енергия на ЕС, които ще изискват от крайбрежните страни в Централна и Източна Европа по-активно сътрудничество и координирано планиране на икономическите дейности в своите акватории. Съгласно предложенията на Съвета държавите членки, споделящи морски басейн, ще бъдат задължени да извършват съвместно енергийно планиране в морските си пространства, осигуряващо свързаното интегрирано развитие на мрежата и да споделят трансгранични офшорни вятърни проекти.

Заинтересовани групи

Заинтересованите групи са максимално широк кръг, предвид откриването и развитието на цял нов икономически отрасъл в Република България. Сред тях са гражданите и бизнесът, които ще потребяват по-евтина енергия от възобновяеми източници, енергийните предприятия, които ще се развият на дадената икономическа ниша, БЕХ, НЕК, ЕСО, Министерство на енергетиката, КЕВР, Държавна агенция „Морска администрация“, пристанищните оператори и др.

Целта на законопроекта е легитимна и оправдана от гледна точка на значимия обществен интерес, който защитава – откриването и развитието на цял нов икономически отрасъл в Република България, а именно изграждането и експлоатацията електроенергийни централи в морските пространства.

Анализ на разходи и ползи

Проектозаконът предвижда създаването на нов постоянно действащ консултативен орган на Министерски съвет, Междуведомствен експертен съвет за развитие на офшорната вятърна енергия (МЕСРОВЕ), за който са разписани в глава Втора, раздел I функции по координация в сферата на планирането, изграждането и експлоатирането на вятърни електроцентрали в морските пространства, комуникация със заинтересовани икономически субекти, разработчици на проекти и концесионери, както и сътрудничеството с други държавни органи, органи на местното самоуправление и с неправителствени организации при провеждане на политики за насърчаване на ВЕИ в морето. В допълнение се формулират нови функции и отговорности на Министерски съвет, Комисията за енергийно и водно регулиране, Министерство на енергетиката, Министерство на регионалното развитие и благоустройството, Министерство на околната среда и водите, Изпълнителна агенция „Морска администрация“, Фонд Сигурност на енергийната система, за изпълнението на които е редно да се предвиди финансов ресурс. Със създаването на нови административни функции възникват и разходи, а именно:

1. Предвиждане в бюджета на Министерски съвет разходи за обезпечаване работата на секретариата на МЕСРОВЕ, който действа като постоянно действащо звено. Разходът може да бъде остойностен след определяне на числеността на служителите на секретариата. По предварителна оценка той е редно да бъде между 3 и 6 души.
2. За да се предостави на участниците в концесионната процедура информация за съответната приоритетна зона МЕСРОВЕ следва да извърши предварителни проучвания, изброени в Глава II, Раздел III от проектозакона. Проучванията могат да бъдат възложени съгласно разпоредбите на Закона за обществените поръчки. Качеството на проучванията има голямо значение за определяне на офертите от участващите в търговете проектни разработчици, но и за последващото безпроблемно изпълнение на проектите в срок. Поради това и законопроектът предписва изпълнението на проучвателните действия да е в съответствие с най-съвременните научни способности и технологии и европейски стандарти. Данни от водещи в областта на офшорната вятърна индустрия държави сочат, че стойността на предварителните проучвателните дейности възлиза на близо 4300 евро/ за мегават инсталирана мощност на направената впоследствие инвестиция.¹ Законопроектът

¹ Източник: Catapult въз основа на проекти, изградени във Великобритания

предвижда спечелилият тръжна процедура за дадена приоритетна зона икономически оператор да възстанови направените от МЕСРОВЕ разходи за предварителни проучвания за дадената зона.

3. Предвиждане в бюджета на Министерски съвет и КЕВР парични средства за обезпечаване подготовка и осъществяването на търгове за отдаване на концесия на части от зони, определени като приоритетни и пригодни за развитие на вятърна енергия в морето. Законопроектът предвижда КЕВР да определи цена за документацията, която отразява разходите за подготовка и провеждане на тръжната процедура, без да включва разходите за извършване на предварителните проучвания. Събраните такси/ цена на документацията могат да бъдат използвани за покриване на разходите на последващи процедури
4. За провеждане на процедурите за предоставяне на концесия, както за приоритетни, така и за неприоритетни зони, МЕСРОВЕ осигурява електронна комуникационна система с отдалечен достъп съгласно изискванията на Закона за концесиите, за която следва да бъде осигурен финансов ресурс
5. Следва да бъде предвиден бюджет на Фонд Сигурност на енергийната система, който да компенсира плащания по договори за разлика тогава, когато пазарната цена е по-висока от печелившата в тръжната процедура цена за изкупуване на произведената енергия.

Инвеститорите, придобили право на строеж и експлоатация на вятърна централа в морските пространства по силата на концесионен договор са задължени да предоставят гаранции за изпълнение под формата на банкова гаранция в полза на концедента или в доверителна сметка в банка в Европейския съюз или Европейското икономическо пространство, както следва:

1. Гаранция, обезпечаваша задължението за планиране, проектиране, строителство и въвеждане на обекта на концесията в експлоатация в размер на 5 % от стойността на инвестицията, посочена в инвестиционния план от концесионера;
2. Гаранция за обезпечаване на дейностите по извеждане на обекта на концесията от експлоатация в размер на планираните разходи за тези дейности в инвестиционния план на концесионера и не по-малко от 3% от стойността на инвестицията.
3. Гаранция, обезпечаваша задълженията и отговорностите на концесионера във връзка с опазването на околната среда в размер на 10 000 евро за МВт инсталирана мощност.
4. Гаранции за изпълнение на дейностите по разрешение за проучвания в размер на 10% от прогнозния бюджет за тяхното осъществяване.

2.

Със закона не се налагат нови задължения на крайните потребители, нито се отменят съществуващи. Вземайки под внимание планът за либерализация на енергийния сектор, постоянно покачващите се цени на квотите, разпределението на енергийния микс по източници, се очаква по-скоро потискане на разходите за електроенергия, както и за стоки и услуги за крайните потребители от гледна точка на сегашната икономическа обстановка и при съществуващите прогнози за развитие на технологиите.

Приемането на законопроекта ще доведе до диверсификация на източниците на електроенергия за гражданите и потребителите, както и ще подобри значително бизнес средата. Очаква се със създаването на предвидима и насърчаваща инвестициите във ВЕИ в морските пространства да се привлекат преки инвестиции в размер на най-малко 2.3 млрд. евро до 2035г. и допълнителни 4.5 млрд. до 2037г. Възникването на изцяло нов икономически сектор ще доведе и до привличането на квалифицирана работната сила (включително и от въглищните региони). Очаква се възможностите за заетост да нараснат във всички фази на проектния цикъл от планиране на морските вятърни централи до тяхната експлоатация и демонтаж. При изпълнението на заложените в законопроекта минимални цели, това би означавало приблизително 3000 нови работни места в процеса на изграждането и монтаж на съоръженията до 2035г. и в периода на експлоатация и поддръжка до 2060г. приблизително 1000 постоянно заети работници на място. Разработването и управлението на проектите ще създаде допълнително между 200 и 500 нови работни места за проектни мениджъри и аналитичен персонал.²

Административна тежест и структурни промени

Законопроектът ще развие административния капацитет, като създаде специална компетентност по отношение на различните аспекти на морското планиране, както и подготовката, изпълнението и мониторинга на проектите. Понастоящем тази компетентност е разпръсната между четири български министерства: Министерството на енергетиката, Министерството на регионалното развитие и благоустройството, Министерството на транспорта и Министерството на околната среда и водите, както и между няколко изпълнителни агенции. Ето защо законопроекът предвижда създаването на интердисциплинарен, междуинституционален държавен орган, наречен Междуведомствен експертен съвет за развитие на офшорната вятърна енергия (МЕСРОВЕ). МЕСРОВЕ служи като единно, административно звено за обслужване на проектите и инвеститорите. Създаден като постоянен консултативен орган към Министерския съвет, МЕСРОВЕ координира процеса на планиране, изграждане и експлоатация на вятърните електроцентрали в морските пространства.

Междуведомственият експертен съвет за развитие на офшорната вятърна енергия се председателства от Министър-председателя. Министър-председателят може да определи длъжностно лице, което да изпълнява функциите на председател на Междуведомствения експертен съвет за развитие на офшорната вятърна енергия. Постоянният състав на Междуведомствения експертен съвет за развитие на офшорната вятърна енергия се състои от 10 души и включва:

1. Министър-председателя на Република България или избран от него Председател на МЕСРОВЕ;
2. Представител на Министерството на регионалното развитие и благоустройството, определен от Министъра на регионалното развитие и благоустройството;
3. Представител на Министерството на енергетиката, определен от Министъра на енергетиката;
4. Представител на Министерството на финансите, определен от Министъра на финансите;

² Energy & Utility Skills Ltd., Skills and Labour Requirements of the UK Offshore Wind Industry, 2018.

5. Представител на Комисията за енергийно и водно регулиране, определен от Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране;
6. Представител на Оператора на електропреносната мрежа на Република България, определен от ръководството на съответното дружество;
7. Представител на Изпълнителна агенция "Морска администрация", определен от Изпълнителния директор на Изпълнителна агенция "Морска администрация";
8. Представител на Българската академия на науките /БАН/, определен от Председателя на БАН, въз основа на своята експертиза в управлението на крайбрежните и морски екосистеми;
9. Двама представители от юридически лица с нестопанска цел, разполагащи с необходимите експертни познания в сферата.

Междуведомственият експертен съвет за развитие на офшорната вятърна енергия се подпомага в своята дейност от секретариат.

МЕСРОВЕ подпомага избрания оператор по проведените концесионни процедури относно зони, които са определени за подходящи за възлагане чрез концесия, при изграждането и експлоатирането на вятърните електроцентрали в морските пространства. МЕСРОВЕ координира процеса по издаване на необходимите актове относно подготовката и изпълнението на договорите по проведените концесионни процедури относно зони, които са определени за подходящи за възлагане чрез концесия, като дава указания и оказва пълно съдействие както на изпълнителя, така и на компетентните органи, в чиято компетентност е издаването на необходимите актове.

Въздействие върху нормативната уредба.

Не съществува необходимост от непосредствени или последващи промени в други нормативни актове.

ВНОСИТЕЛИ:

Убайко Киселев
Джордж Дорич Мърдок
Атанас В. Ангелов
Емил Кочев