

**КОМЕНТАРИ КЪМ ОБЩЕСТВЕНА КОНСУЛТАЦИЯ ПРОЕКТ НА НАРЕДБА ЗА
ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛНЕНИЕ НА НАРЕДБА № 6 ОТ 24.02.2014 Г. ЗА
ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ПРОИЗВОДИТЕЛИ И КЛИЕНТИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА
ЕНЕРГИЯ КЪМ ПРЕНОСНАТА ИЛИ КЪМ РАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИТЕ
ЕЛЕКТРИЧЕСКИ МРЕЖИ**

Коментар	Автор	Дата
Становище на Хабитат България част 2В този смисъл, предлагаме:1. В наредбата да се създаде специална разпоредба, която регламентира лесна и опростена процедура за присъединяване на соларни модули с мощност до 0,8 kW, само с регистрация при мрежовия оператор, по примера на Германия.2. За неизползваната от домакинството произведена електроенергия от ВИ, подадена в мрежата, да се даде избор на домакинството: 1) да я предоставя безплатно в мрежата, или 2) да бъде заплащана по съответни процедури.3. Приходите от електроенергия предоставена безплатно в мрежата могат да се акумулират на месечна или годишна база и да се внасят във Фонда за енергийна ефективност и ВИ, който от своя страна да предоставя грантове на енергийно бедни домакинства за инсталиране на нови соларни модули.По принцип считаме, че в българското законодателство следва да се въведат категориите prosumer – произвеждащ потребител и Net metering – нетно отчитане на потребената и въведена в мрежата електроенергия на годишна или 6-месечна база, което би довело до значително опростяване и насърчаване на производството на електроенергия от ВИ от домакинствата в България. Това вече е направено в Република Северна Македония, без страната да има ангажменти по европейското зелена сделка, пакта за климата и цели за постигане на въглеродна неутралност до 2050г.!Минчо Бенов, Директор на Хабитат България27 април 2023 г.	Фондация Подслон за човечеството	27.04.2023

Становище от Хабитат България част 1В Наредба № 6 от 24.02.2014 г., за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, не се прилага диферинциран подход в зависимост от мощностите, за които се иска присъединяване. В РЕГЛАМЕНТ (ЕС) 2016/631 за установяване на Мрежов кодекс за изискванията за присъединяване на производителите на електроенергия към електроенергийната мрежа, в чл.5 се определя значимостта на модулите за производство на електроенергия. Модулите с мощност под 0,8kW не се считат за значими за мрежата и битовата верига. Такива соларни модули с мощност под 0,8 kW, известни още като Plug-in PV или буквално преведено на български език, щепселни соларни модули, са вече широко разпространени сред домакинствата в Германия, Австрия, Холандия и др. европейски държави. Електроенергията произведена от тези модули се ползва с директно включване в контакт на битовата верига и главно за собствени нужди на домакинствата, но излишъкът се подава към мрежата на оператора. Режимът на присъединяване на такива модули, известни още като "балконски" модули е само регистрация при мрежовия оператор, който сменя електромера с 3 фазен. Количествата енергия, които тези модули генерират е малка и както вече бе отбелязано, не са значими за мрежата и битовата верига. Тези системи обаче, поради изключително лесното им инсталиране и безопасна експлоатация, биха могли да се въвеждат в енергийно бедни домакинства. Те имат ниска себестойност, но висок потенциал за информиране на гражданите за възможностите за оползотворяване на слънчевата енергия и намаляване на разходите. Те ще послужат и за мотивиране на домакинствата да инсталират и по-големи слънчеви енергийни системи в жилищните сгради, в рамките на стандартния капацитет на битовата верига от 12 kW.	Фондация Подслон за човечеството	27.04.2023
---	---	-------------------

Становище по проект на НИД на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. от "Електроразпределение Юг" ЕАД9. Относно предложеният текст в Чл. 83 - предлагаме нова и по-ясна редакция: Чл. 83. (1) Сключването на договор за присъединяване се извършва по реда на чл. 59. Когато в становището за присъединяване е предвидено разширение или реконструкция в електропреносната мрежа и производителят е заявил принципното си желание за целта, още с подаване на заявлението си за проучване на условията за присъединяване, се прилага редът по чл. 59а и изискванията по чл. 61, ал. 4 и чл. 66, ал. 2, т. 1. Принципно предложените промени поставят много отворени въпроси: Дали предписания на ЕСО за изграждане на временна схема ще се отнася до присъединяване на централи над 5 MW или ще се отнася при присъединявания през електроразпределителните мрежи.Какво ще се случи с изградените временни съоръжения и ще продължат ли да се използват изградените съоръжения, като обръщаме внимание, че демонтирането на съоръженията ще доведе до нови разходи, които трябва да се поемат от някого; Обръщаме внимание, че с промените в Наредба 6, се правят изменения и в Наредба 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката във връзка с индустриалните паркове, като промени в Наредба 3 бяха обнародвани в ДВ бр.28 от 24.02.2023 г. Отново апелираме и поддържаме вече изразеното от нас становище, че операторът на затворена мрежа следва да има правата и задълженията на оператор на електроразпределителна мрежа. Молим становището ни и предложенията, направени от „Електроразпределение Юг“ ЕАД за промени в Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, да бъдат разгледани по същество и взети под внимание, като дружеството остава на разположение за съдействие при необходимост.	Иван Иванов	27.04.2023
--	--------------------	-------------------

Становище по проект на НИД на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. от "Електроразпределение Юг" ЕАД 6. Във връзка с предложеният текст в чл. 53, ал. 5: „Разпоредбите на ал. 2 и ал. 3 не се прилагат за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия със заявена мощност до 200 kW.“ Не се противопоставяме на предложената редакция. Целта на промяната е ясна - намаляване на документооборота по съгласуване на условия за присъединяване към електроразпределителните мрежи средно напрежение на обекти за производство на електрическа енергия оператора на преносната мрежа. Следва все пак да бъде отбелязано, че извършена преценка на мрежовия оператор, че въздействието на обекти със заявена мощност до посочената не оказват значими въздействия върху мрежата му. 7. Относно предложеният текст в Чл. 59а. - предлагаме нова и по-ясна редакция: „Чл. 59а. (1) В случай, че в предварителния договор или в договора за присъединяване на електрическа централа към електропреносната мрежа е предвидено разширение или реконструкция в електропреносната мрежа, производителят може да поиска от оператора писмено сключването на допълнително споразумение към предварителния договор/договора за присъединяване на електрическата централа при временна схема на достъп, която да бъде приложена до извършване на разширението или реконструкцията на електропреносната мрежа, в случай че този производител е заявил принципното си желание за целта, още с подаване на заявлението си за проучване на условията за присъединяване.“ Основните ни бележки и притеснения по така предложения текст касаят етапа, в който следва да бъде направено искане за присъединяване при временна схема на достъп, която да бъде приложена до извършване на разширението или реконструкцията в електропреносната мрежа. Нашето виждане е, че следва то да бъде направено още с първоначалното подаване на искане за проучване на условията за присъединяване. Считаме, че ако искане за това бъде направено на по-късен етап и след издадено становище, то същото следва да не е

Иван Иванов

27.04.2023

Становище по проект на НИД на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. от "Електроразпределение Юг" ЕАД 2. Относно предложеният текст на Чл. 16а, ал. 1 - предлагаме нова и по-ясна редакция: „Чл. 16а. (1) В случай че в сключения договор по чл. 16 за присъединяване на обект на клиент към електропреносната мрежа е предвидено разширение или реконструкция в електропреносната мрежа, клиентът може да поиска от оператора на тази мрежа писмено сключването на допълнително споразумение към договора по чл. 16 за присъединяване при временна схема на достъп, която да бъде приложена до извършване на разширението или реконструкцията на електропреносната мрежа, в случай, че този клиент е заявил принципното си желание за целта, още с подаване на заявлението си за проучване на условията за присъединяване.“ 3. Относно предложените текстове в Чл. 19, ал. 3 и ал. 4 – нямаме предложения за промени. 4. По предложеният текст в чл. 53, ал. 2 , не сме съгласни със същия и считаме, че трябва да отпадне:„..... Искането за съгласуване се изпраща до оператора на електропреносната мрежа в 14-дневен срок от получаване на искането за проучване.“ Съображения ни са изложени в част II т.1 по-горе, като към тях правим следното допълнение:В случаите по чл. 52, ал. 5 и ал. 6 от същата наредба, спазването на залаганите с обсъжданото предложение за допълнение на текста на чл. 53, ал. 2 срок ще бъде невъзможно, а изключения не се предвиждат.В този смисъл, считаме, че предложението не е съобразено с цялостната логика и съвкупния анализ на текстовете на наредбата, с оглед на което предлагаме да отпадне. 5. Относно предложеният текст в чл. 53, ал. 3 не е ясна целта на така редактирания текст и добавения 14-дневен „срок“ за съгласуване на условията за присъединяване, който реално не създава никакво ново задължение за системния оператор, доколкото все още се предвижда той да сключва предварителен договор за присъединяване в срок от 25 дни. Промяната няма никаква логика.	Иван Иванов	27.04.2023
--	--------------------	-------------------

Становище по проект на НИД на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. от "Електроразпределение Юг" ЕАД В законоустановения срок „Електроразпределение Юг“ ЕАД („ЕР Юг“) представя становище във връзка с проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (Наредба № 6), оповестен на 13.04.2023 г. от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР): Първо по процедурата в Преходните и заключителните разпоредби („ПЗР“) на ЗЕ за привеждане в 6 (шест) месечен срок на подзаконовите нормативни актове в съответствие с промените от 02.02.2023 г.: В проекта на Наредба за изменение и допълнение („НИД“) на Наредба № 6 са съобразени изискванията на Закон за енергетиката („ЗЕ“), но също така считаме за по-целесъобразно да се прецени спешната необходимост от изготвяне на нова Методика по чл. 8. Считаме, че е допустимо и оправдано във времеви аспект с една процедура да се направят едновременно необходимите промени във връзка с новите редакции на чл.116 и чл.117 от Закона за енергетиката и одобряване на Методика по чл. 8 от Наредба №6;Промените в Наредба № 6 трябва да бъдат извършвани едновременно с инициативата и получените предложения от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД („ЕСО“) и електроразпределителните дружества, прилагайки подхода за общо предложение за Методика по чл. 8 за присъединяване на клиенти и производители, включваща критерии за определяне условията за присъединяване на обекти към разпределителните мрежи и преносната мрежа; Във връзка с предложените изменения в Наредба №6 за разписване на нормативните условия за присъединяване по временна схема и за временен достъп към електропреносната мрежа, както и при определянето на основните права и задължения на оператора на електропреносната мрежа, на операторите на електроразпределителните мрежи, на клиентите и на производителите, имаме редица принципни и процедурни бележки и

Иван Иванов

27.04.2023