



ПРЕДЛОЖЕНИЕ

ОТ

ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР (ЕСО-ЕАД)

**за утвърждаване на
цена за достъп за производители на
електрическа енергия, произведена от
слънчева или вятърна енергия
в сила от 01.07.2016 г.**

Март 2016 г.



Заявление по Наредбата за регулиране цените на електрическата енергия

**ДО
КОМИСИЯТА ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

От ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР

(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

гр.София, район Триадница, бул. „Гоце Делчев“ №105

(седалище и адрес на управление)

гр.София, район Триадница, бул. „Гоце Делчев“ №105

(пълн и точен адрес за кореспонденция)

**регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, ЕИК
175201304**

телефон: 02/96 96 802 факс: 02/96 26 129

притежаващо лицензия №. Л-419-04/18.12.2013 г. за извършване на дейността
„Пренос на електрическа енергия“

представявано от

Иван Василев Йотов

(трите имена)

ЕГН

изд. на

, документ за самоличност: л.к. №

г. от МВР-

на длъжност Изпълнителен директор



УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам за утвърждаване цена за достъп за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева или вятърна енергия за предстоящия регулаторен период от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г. в размер на **6,85 лв./МВтч**
2. Прилагам следните документи:
 - 2.1. *Предложение относно утвърждаване на цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева или вятърна енергия;*
 - 2.2. *Преводно нареждане от 28.03.2016 г. за платена такса.*

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на Закона.

За лице, което да представлява юридическото лице в отношенията с КЕВР, упълномощавам:

Мария Димитрова Андреева

ЕГН _____, документ за самоличност: л.к. № _____

изд. на _____ г. от МВР

на длъжност директор дирекция „Финанси и бюджет“

Дата 31.03.2016 г.

Подпис _____ (печат)



ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И
ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Бул. „Княз Дондуков“ № 8-10
СОФИЯ , 1000

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Относно: *Утвърждаване на цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева или вятърна енергия.*

С Решение № Ц-27 от от 31.07.2015 г. на ЕСО ЕАД е утвърдена цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева или вятърна енергия в размер на 7,14 лв./ MWh, без ДДС.

При определянето на цената за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева или вятърна енергия, в признатите годишни разходи на оператора беше включена сумата от 11 510 хил.лв. представляваща разходи за компенсация и определена, като една трета от извършените и некомпенсирани разходи на ЕСО ЕАД в периода 09.2012-04.2015 г. за закупуване на допълнителни резервни мощности, които да балансират динамично променящата се генерация от соларни и вятърни паркове.

Съгласно решението на КЕВР компенсирането на разходите следва да се извърши в рамките на три регулаторни периода, като за всеки следващ дружеството е необходимо да представя в Комисията подробен отчет за компенсираните разходи, както и информация относно възникнали нови факти и обстоятелства, свързани с компенсаторната мярка. В тази връзка възникналите нови факти и обстоятелства, свързани с компенсаторната мярка са както следва:

С решение № Ц-33/14.09.2012 г. на ДКЕВР са определени, считано от 18.09.2012 г., временни цени за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, които следва да бъдат заплащани ежемесечно на ЕСО ЕАД и електроразпределителните дружества от производителите на електрическа енергия /ЕЕ/ от възобновяеми източници /ВИ/. По множеството жалби депозираните от производители от ВЕИ срещу това решение, Върховният административен съд /ВАС/ в петчленен състав, като последна инстанция отменя отделни части от него в периода месец юни – август 2013 г. В тази връзка ЕСО ЕАД спира да начислява суми за временна цена за достъп до електропреносната мрежа на съответните ВЕИ



производители, считано от отмяната на приложимата спрямо тях част на решение №Ц-33/14.09.2012г. и продължава да начислява временна цена за достъп на тези производители, по отношение на които решението не е отменено.

С последващо решение № Ц-6/13.03.2014г. ДКЕВР определя окончателна цена за достъп до електропреносната мрежа в размер на 2,45 лв./МВтч за производителите на електрическа енергия, произведена от слънчева или вятърна енергия, която се изкупува по преференциални цени. Наред с това комисията приема решение № КМ-1/13.03.2014 г., с което определя компенсаторни мерки за периода на действие на временните цени за достъп, а именно от 18.09.2012 г. до 12.03.2014 г. Съгласно тези мерки производителите на електрическа енергия от вятърна и слънчева енергия, които не са оспорвали решение № Ц-33/14.09.2012 г., както и тези, по отношение на които, към датата на постановяване на решението за утвърждаване на окончателни цени, няма влезли в сила отменителни съдебни решения, дължат за периода цена за достъп

от 2,45 лв./МВтч. За производителите, които произвеждат електрическа енергия от енергийни източници, различни от вятър и слънце, компенсаторният механизъм предвижда, операторът на съответната мрежа да им възстанови в пълен размер събраните суми в изпълнение на решение №Ц-33/14.09.2012 г. По отношение на останалите производители, за които има влезли в сила съдебни решения за отмяна на решение № Ц-33/14.09.2012 г. на ДКЕВР, комисията не определя компенсаторен механизъм, като посочва, че за тях съществува възможността да предявят гражданско-правни искове срещу операторите на съответните мрежи за неоснователно обогатяване.

По силата на отмененото решение № Ц-33/14.09.2012 г. е фактурирана и платена от страна на производители от ВЕИ временна цена за достъп за периода от 18.09.2012 г. до 12.03.2014 г. в общ размер 37 422 858,69 лв. Тези средства не бяха възстановени от ЕСО ЕАД на ВЕИ производителите, поради наличието на противоречива съдебна практика по въпроса за тяхната дължимост.

Междувременно, считано от месец март 2014 г., ЕСО ЕАД е депозирало регулярно жалби до КЕВР във връзка с незаплащането от страна на производителите на определената от комисията и фактурирана окончателна цена за ВЕИ достъп до електропреносната мрежа, съобразно приетото решение № Ц-33/14.09.2012 г. и № Ц-6/13.03.2014 г. По тези жалби липсва произнасяне на комисията. Наред с това по жалби на ВЕИ производители и оператори на разпределителни мрежи са образувани множество съдебни производства срещу решение № Ц-6/13.03.2014 г. и решение № КМ-1/13.03.2014 г. на ДКЕВР. ЕСО ЕАД също е депозирало на 27.03.2014 г. жалба в ДКЕВР срещу решение № КМ-1/13.03.2014 г., като последната подлежи на разглеждане от Административен съд София град /АССГ/.

Становището на ЕСО ЕАД е, че цената за достъп до електропреносната мрежа се дължи от ВЕИ производителите по силата на Закона за енергетиката (§1, т. 15 от ДР на ЗЕ) като насрещна престация за предоставяния им достъп до мрежата. Тъй като обаче операторът на електропреносната мрежа осъществява дейността си по регулирани от КЕВР цени, то същият не е в правото си да договаря с производителите цената на предоставяната услуга. Това е единствено в правомощията на регулатора, който е компетентен да укаже на двете страни по сделката стойността на извършваната престация (достъпа). В тази връзка с наше писмо изх. № ЦУ-ПМО-2583/28.07.2015 г. уведомихме КЕВР за създалата се ситуация и поискахме становище в качеството и на регулаторен орган относно стойността на предоставяната от ЕСО



ЕАД услуга за достъп за периода от 18.09.2012 г. до 13.03.2014 г., което да ни даде основание за сключване на споразумения между ЕСО ЕАД и производителите на електрическа енергия от ВЕИ, присъединени към електропреносната мрежа, за които не се прилагат компенсаторните мерки съгласно Решение № КМ -1 от 13.03.2014 г. на КЕВР.

С писмо вх.№ ЦУ-ПМО-2583/1/15.09.2015 г. КЕВР ни уведоми, че искането на ЕСО ЕАД е по повод уреждане на гражданскоправни отношения с производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, присъединени към електропреносната мрежа, произтичащи от решение Ц-33 от 14.09.2012 г., решение Ц-6 от 13.03.2014 г. и Решение № КМ -1 от 13.03.2014 г. на ДКЕВР, както и свързаните с тях съдебни производства. Бяхме информирани, също така, че в разглеждания случай КЕВР няма основание да приеме решение за определяне на временни цени за достъп до електропреносната мрежа, което да има т. нар. ретроактивно действие за периода от 18.09.2012 г. до 13.03.2014 г., вместо отменените временни цени, определени с решение Ц-33/14.09.2012 г. на ДКЕВР, **но с оглед равнопоставеност с останалите производители на електрическа енергия от вятърна и слънчева енергия, извън тези за които са определени компенсаторни мерки с Решение № КМ -1 от 13.03.2014 г., ЕСО ЕАД би могло при уреждане на финансовите взаимоотношения с тях по гражданскоправен ред за посочения период да възприеме подход за остойностяване на предоставената услуга „достъп до електропреносната мрежа“ по цена, идентична с определената в решение № Ц-6/13.03.14г. на КЕВР окончателна цена за достъп от 2,45 лв./МВтч.** Същата се прилага и по силата на компенсаторните мерки, определени в Решение № КМ -1 от 13.03.2014 г., за периода 14.09.2012 г.-13.03.2014 г. спрямо производителите на електрическа енергия от вятърна и слънчева енергия, които не са оспорвали решение Ц-33/14.09.2012 г. и производителите, за които към датата на постановяване на решение № Ц-6/13.03.14г. на ДКЕВР няма влезли в сила съдебни решения за отмяна на решение Ц-33/14.09.2012 г.

Към м. септември 2015 г. ВЕИ производителите предприеха действия за завеждане на съдебни производства срещу ЕСО ЕАД за връщане на платените от тях суми по отмененото решение Ц-33/2012г. на ДКЕВР, ведно с дължимите лихви и съдебни разноски. При произнасяне на съда в полза на ВЕИ производителите, освен сумата 37 422 858,69 лв. за ВЕИ достъп, ЕСО ЕАД следва да изплати и лихви за забава върху дължимата сума **в размер на 10 396 лв. за всеки ден забава** или общо 11 144 741 лв., изчислени към 29.02.2016г.

Предвид изложеното, с протоколни решения на Управителния съвет (УС) на ЕСО ЕАД, както и на Надзорния съвет (НС) на ЕСО ЕАД беше възложено на изпълнителния директор на дружеството да предприеме действия във връзка с отмяната на Решение № Ц-33/14.09.2012 г. на ДКЕВР (сега КЕВР), при определени в цитираните решения условия за провеждане на преговорите с ВЕИ производителите с цел уреждане на финансовите взаимоотношения с тях, при определени ограничителни условия .



В резултат на гореописаните действия, предприети от страна на ЕСО ЕАД и сключените 11 броя споразумения с ВЕИ производители, уреждащи окончателно отношенията между страните, произтичащи или свързани с отмяната на решение № Ц-33/14.09.2012 г. на КЕВР, дружеството реализира приход от цена за ВЕИ достъп за периода 18.09.2012г. – 12.03.2014г. в общ размер **лв. (с ДДС).** Отчитайки тозе факт, както и решение №Ц-27/31.07.2015 г. на ДКЕВР №Ц-27/31.07.2015 г., считам за основателно утвърдената цена за достъп до електропреносната мрежа на „ЕСО“ ЕАД, която се дължи от производители на електрическа енергия от ФЕЦ и ВяЕЦ, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, без ДДС да се измени, както следва:

	действаща цена	предлагана цена
	лв./МВтч	лв./МВтч
цена за достъп до електропреносната мрежа на „ЕСО“ ЕАД, която се дължи от производители на електрическа енергия от ФЕЦ и ВяЕЦ	7,14	6,85

Исходните условия при които е определена цената са както следва:

1. Разходите за осигуряване на допълнителен резерв за първично и вторично регулиране, свързан с производството на електрическа енергия от ФЕЦ и ВяЕЦ са на нивото на определените с Решение №Ц-27/31.07.2015 г., формирани на база средночасова разполагаемост 100 МВт, остойностени по цена от 10 лв./МВт*ч.;

2. Норма на възвръщаемост на нивото на определената с решение №Ц-27/31.07.2015 г. 3,33%.

3. Разходи за компенсация в размер на 10 568 хил лв. Същите са определени, като една трета от извършените и некомпенсирани разходи на ЕСО ЕАД в периода 09.2012-04.2015 г. в размер на 11 510 хил.лв. намалени със сумата от 942 хил. лв. (без ДДС), представляваща реализирания приход в резултат на постигнати споразумения с ВЕИ производители ;.

4. Прогнозни количества електрическа енергия, произведена от ФЕЦ и ВяЕЦ, за периода от 01.07.2016 до 30.06.2017 г. в размер на 2 826 900 МВтч.

Намалението на цената е резултат от комплексното влияние на изменението на следните ценообразуващи елементи:

Позиция	Мярка	действаща цена в сила от 01.08.2015 г.	предложение на ЕСО ЕАД за изменение	изменение
1	2	3	4	5=4-3
1. Разходи за осигуряване на допълнителен резерв	хил.лв.	8 760	8 760	0
2.Норма на възвращаемост	%	3,33%	3,33%	0
3.Възвращаемост	хил.лв.	36	36	0
4. Разходи за компенсация	хил.лв.	11 510	10 568	-942
5.Общо необходими приходи за цена достъп на производители на ел.енергия от ФЕЦ и/или ВяЕЦ(т.1+т.3+т.4)	хил.лв.	20 306	19 364	-942
6. Прогнозни количества електрическа енергия, произведена от ФЕЦ и ВяЕЦ, за периода от 01.07.2015 до 30.06.2016 г.	МВтч	2 844 860	2 826 900	-17 960
Цена за достъп на ЕСО ЕАД за производителите на електрическа енергия от ФЕЦ и/или ВяЕЦ, присъединени към електропреносната или електроразпределителните мрежи. ((т.5/т.6)*1000)	лв/МВтч	7,14	6,85	0,29

В заключение отново бих искал да обърна внимание, че въпреки проведената в КЕВР среща между ЕСО ЕАД и електроразпределителните дружества във връзка с фактурирането и заплащането на цените за достъп, дължими от производителите на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електроразпределителната мрежа, към настоящия момент електроразпределителните дружества продължават да прилагат възприетата от тях практика да превеждат на ЕСО ЕАД само събраните от тях средства от ВЕИ производители въпреки, че ЕСО ЕАД е фактурирало върху цялото количество електроенергия. Тази продължаваща практика създава трудности при управлението на паричните потоци на оператора.

С уважение,

ИВАН ЙОТОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



АВИЗО ПРЕВОДНО НАРЕЖДАНЕ



Номер на операцията / Operation number 963B10016088DOCE		Дата и час на операцията / Operation date time 28.03.2016 12:06:08																	
Платете на - име на получателя / Beneficiary Name КЕВР																			
IBAN на получателя / Beneficiary IBAN BG78BNBG96613000142001		BIC на банката на получателя / Beneficiary Bank BIC BNBGBGSD																	
При банка - име на банката на получателя / Bank Name БЪЛГАРСКА НАРОДНА БАНКА		Вид плащане*** / Payment Type 000000																	
ПРЕВОДНО НАРЕЖДАНЕ за плащане от/към бюджета		Валута / Currency BGN	Сума / Amount 1 000.00																
PAYMENT ORDER for Budget Payment																			
Основание за плащане / Details of Payment ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА ЦЕНА ЗА ДОСТЪП ПР-ЛИ																			
Още пояснения / Additional Details НА ЕЛ ЕНЕРГИЯ ОТ СЛЪН/ВЯТЪРНА ЕН-Я																			
Вид док.* / Type 9		Номер на документа, по който се плаща/Number of Document	Дата на документа /Date																
Период, за който се плаща / Period of Payment От дата / From Date		До дата / To Date																	
Задължено лице - наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице/ Obligated Person - Legal Entity or Individual ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР Е																			
БУЛСТАТ на задълженото лице / BULSTAT 175201304		ЕГН на задълженото лице / Personal Number	ЛНЧ на задълженото лице / Personal ID																
Наредител - наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице / Customer ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД																			
IBAN на наредителя / Ordering Customer IBAN BG23UNCR70001521408572		BIC на банката на наредителя / Customer Bank BIC UNCRBGSF																	
При банка - име на банката на наредителя / Bank Name УНИКРЕДИТ БУЛБАНК АД																			
Платежна система / Payment System BISERA		Такси** / Taxes 2	Вид плащане*** / Payment Type																
Дата на регистрация / Payment system registration date 28.03.2016		Номер на регистрация / Payment system registration number																	
*Вид документ: <table border="0"> <tr> <td>1 - декларация</td> <td>5 - парт. номер на имот</td> <td>**Такси:</td> <td>***Вид плащане - попълва се за сметки на администратори на приходи и на Централния бюджет</td> </tr> <tr> <td>2 - ревизионен акт</td> <td>6 - постановление за принудително събиране</td> <td>1 - за сметка на наредителя</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3 - наказ. постановление</td> <td>9 - други</td> <td>2 - споделени (стандарт за местни преводи)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>4 - авансова вноска</td> <td></td> <td>3 - за получателя</td> <td></td> </tr> </table>				1 - декларация	5 - парт. номер на имот	**Такси:	***Вид плащане - попълва се за сметки на администратори на приходи и на Централния бюджет	2 - ревизионен акт	6 - постановление за принудително събиране	1 - за сметка на наредителя		3 - наказ. постановление	9 - други	2 - споделени (стандарт за местни преводи)		4 - авансова вноска		3 - за получателя	
1 - декларация	5 - парт. номер на имот	**Такси:	***Вид плащане - попълва се за сметки на администратори на приходи и на Централния бюджет																
2 - ревизионен акт	6 - постановление за принудително събиране	1 - за сметка на наредителя																	
3 - наказ. постановление	9 - други	2 - споделени (стандарт за местни преводи)																	
4 - авансова вноска		3 - за получателя																	



Звучно с оригинала!