



## РЕШЕНИЕ

№ Ц-24  
от 22.11.2023 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 22.11.2023 г., след като разгледа заявление с вх. № Е-13-41-69 от 21.07.2023 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, изменено с писмо с вх. № Е-13-41-69 от 04.09.2023 г., за утвърждаване на цени на предоставяните на клиентите услуги, свързани с проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи и оператори на затворени електроразпределителни мрежи към електропреносната мрежа, събраните данни и доказателства от проведените на 02.11.2023 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-13-41-69 от 21.07.2023 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), изменено с писмо с вх. № Е-13-41-69 от 04.09.2023 г., в частта относно искането на дружеството за утвърждаване на цени на предоставяните на клиентите услуги, свързани с проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи (ОЕРМ) и оператори на затворени електроразпределителни мрежи (ОЗЕРМ) към електропреносната мрежа, на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и чл. 30, ал. 1, т. 16 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 31, ал. 1 и чл. 55, ал. 1, предложение второ от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

Назначената със Заповед № 3-Е-263 от 17.08.2023 г. на председателя на КЕВР работна група е извършила анализ на данните, съдържащи се в подаденото от ЕСО ЕАД заявление и постъпилите допълнителни писма. Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1266 от 20.10.2023 г. и проект на решение, които са приети от КЕВР с решение по Протокол № 329 от 25.10.2023 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 55, ал. 9 от НРЦЕЕ е проведено открито заседание на 02.11.2023 г. за обсъждане на приетия доклад. На основание чл. 14 от ЗЕ и чл. 55, ал. 9 от НРЦЕЕ на 02.11.2023 г. е проведено обществено обсъждане на приетия проект на решение.

Във връзка с проведените открито заседание и обществено обсъждане в законоустановения срок не са постъпили становища и възражения от заявителя и заинтересованите лица.

**Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:**

С Решение № ДУ-1 от 04.10.2023 г. Комисията е определила на ЕСО ЕАД видове услуги, свързани с проучване на условията за присъединяване на обекти на ОЕРМ и ОЗЕРМ към електропреносната мрежа, както следва:

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА УСЛУГАТА
1.	Проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи и оператори на затворени електроразпределителни мрежи (електропроводи и/или уредби средно или високо напрежение) към електропреносната мрежа във връзка с разширяване, реконструкция и модернизация на мрежите, както и за присъединяване към тях на обекти на производители на ниско напрежение, на съоръжения за съхранение на електрическа енергия и на клиенти на електрическа енергия на ниско и средно напрежение, в т.ч.:
1.1.	Проучване на условията и начина на присъединяване на обекти със заявена присъединена мощност до 5MW включително
1.2.	Проучване на условията и начина на присъединяване на обекти със заявена присъединена мощност над 5 MW до 100 MW включително
1.3.	Проучване на условията и начина на присъединяване на обекти със заявена присъединена мощност над 100 MW
2.	Проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи и оператори на затворени електроразпределителни мрежи (електропроводи и/или уредби средно или високо напрежение) към електропреносната мрежа за съгласуване на условията за присъединяване на електрическа централа към електроразпределителна мрежа средно напрежение.

С подаденото заявление дружеството е поискало утвърждаване на цени на определените от КЕВР видове услуги, посочени по-горе, както следва:

*в лева*

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА УСЛУГАТА	Цена (без ДДС)	ДДС	Цена (с ДДС)
1.	Проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи и оператори на затворени електроразпределителни мрежи (електропроводи и/или уредби средно или високо напрежение) към електропреносната мрежа във връзка с разширяване, реконструкция и модернизация на мрежите, както и за присъединяване към тях на обекти на производители на ниско напрежение, на съоръжения за съхранение на електрическа енергия и на клиенти на електрическа енергия на ниско и средно напрежение, в т.ч.:	<b>Съобразно заявена присъединена мощност</b>		

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА УСЛУГАТА	Цена (без ДДС)	ДДС	Цена (с ДДС)
1.1.	Проучване на условията и начина на присъединяване на обекти със заявена присъединена мощност до 5MW включително	4 430	886	5 316
1.2.	Проучване на условията и начина на присъединяване на обекти със заявена присъединена мощност над 5 MW до 100 MW включително	4 960	992	5 952
1.3.	Проучване на условията и начина на присъединяване на обекти със заявена присъединена мощност над 100 MW	6 480	1 296	7 776
2.	Проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи и оператори на затворени електроразпределителни мрежи (електропроводи и/или уредби средно или високо напрежение) към електропреносната мрежа за съгласуване на условията за присъединяване на електрическа централа към електроразпределителна мрежа средно напрежение.	4 020	804	4 824

## 1. Предоставена от ЕСО ЕАД финансово-икономическа обосновка на предложените за утвърждаване цени

Към заявлението дружеството е приложило подробна финансово-икономическа обосновка на предложените за утвърждаване цени, в т.ч. относно определянето на средна часова ставка, на административно-управленските разходи и на броя часове за работа по проучване на условията за присъединяване, а именно:

### 1.1. Определяне на средна часова ставка

Според ЕСО ЕАД обхватът на дейностите, необходими за осъществяване на проучването на условията за присъединяване, включва заетост на технически лица, работещи в следните структурни звена на дружеството:

- главен инженер;
- дирекция „Централно диспечерско управление“ (ЦДУ) – управление „Автоматизирана система за диспечерско управление“ (АСДУ) и управление „Главен диспечер“ – отдел „Електрически режими“ и отдел „Релейна защита“;
- дирекция „Пренос на електрическа енергия“ (ПЕЕ) – отдел „Експлоатация и ремонт на електрически подстанции“ и отдел „Експлоатация и ремонт на електропроводи ВН“ и всички управления на Мрежови експлоатационни райони;
- дирекция „Инвестиции“, управление „Инвеститорски контрол подготовка обекти“ (ИКПО);
- дирекция „Измерване и информационни и комуникационни технологии“ (ИИКТ), управление „Измерване на електрическа енергия и обработка данни“;
- дирекция „Финанси и бюджет“ – управление „Финансов контролинг“, отдел „Контрол на договори за мрежови услуги“;
- дирекция „Планиране, развитие и активи на преносната мрежа“, управление „Активи на преносната мрежа“ (АПМ);
- управление „Правно“.

С цел определяне на средна часова ставка, ЕСО ЕАД е обособило отделните структурни звена в три групи – дирекция ПЕЕ, дирекция ЦДУ и Централно управление (ЦУ, включващо всички останали звена от посочените по-горе). Средната часова ставка за всяка група отразява отчетените за 2022 г. разходи за заплати, социални осигуровки, социални разходи и средната численост на заетите лица в съответната група към 31.12.2022 г. Въз основа на общите разходи, общата численост на зетия персонал и броя работни часове през 2022 г. е определена средна часова ставка в размер на 28,33 лева на човекочас (лв./чч.), която да послужи за остойностяване на съответните видове услуги, свързани с лицензионната дейност, както е посочено в таблицата по-долу:

Структурни звена по групи	Разходи за заплати (в лв.)	Разходи за социални осигуровки (в лв.)	Разходи за социални разходи (в лв.)	Разходи общо (в лв.)	Средно списъчен състав	Брой работни часове	Средна часова ставка (в лв.)
Дирекция ПЕЕ	10 187 359,93	1 939 604,79	2 445 521,81	14 572 486,53	271,67	1984	27,04
Дирекция ЦДУ	12 863 145,50	2 150 374,47	2 359 422,53	17 372 942,50	294,27	1984	29,76
ЦУ	7 397 354,46	1 338 523,31	1 972 545,83	10 708 423,60	191,37	1984	28,20
<b>Средна стойност на часова ставка</b>							<b>28,33</b>

## 1.2. Административно-управленски разходи

Според ЕСО ЕАД допълнителните разходи, формиращи средната часова ставка, използвана за остойностяване на видовете услуги, представляват разходи за течни горива, за командировки, за амортизации, канцеларски материали и комуникации (телефон, факс, достъп до интернет и др.). Дружеството посочва, че въз основа на отчетните данни за 2022 г. за тези разходи на звената, зети с извършване на услугите по проучване на условията за присъединяване, е изчислен относителният дял на допълнителните разходи, спрямо отчетените разходи за персонал. По този начин административно-управленските разходи са изчислени в размер на 10,49%, видно от следващата таблица:

Наименование на разхода	Стойност (в лв.)	Относителен дял спрямо разходите за персонал (в %)
Командировки	66 092	0,15%
Канцеларски материали	21 524	0,05%
Комуникации (телефон, интернет и др.)	12 842	0,03%
Течни горива	199 343	0,47%
Амортизации	4 176 985	9,79%
<b>ОБЩО</b>	<b>4 476 786</b>	<b>10,49%</b>

Въпреки, че административно-управленските разходи са изчислени в размер на 10,49%, дружеството е предложило към средната стойност на часовата ставка на заетия персонал да се добавят административно-управленските разходи в размер на 10,00%. По този начин окончателната средна часова ставка, използвана при ценообразуването, е **31,17 лв./чч.**

### **1.3. Определяне на часовете за работа по проучване на условията за присъединяване**

ЕСО ЕАД посочва, че при определяне на часовете за работа за извършване на услугите, свързани с проучване на условията за присъединяване на обекти на ОЕРМ и ОЗЕРМ към електропреносната мрежа, е необходимо да бъдат извършени следните действия:

1. При постъпване в деловодството на ЕСО ЕАД на искане по утвърдена, публикувана на интернет страницата на ЕСО ЕАД бланка за проучване на условията за присъединяване на обекти на ОЕРМ и ОЗЕРМ към електропреносната мрежа, същото се резолира от ръководството на дружеството към управление АПМ. По идентичен начин се постъпва и със заявлението по чл. 53, ал. 2 и 3 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (НЛДЕ).

2. Извършва се преглед на искането за пълното му съответствие с изискванията на НЛДЕ. При установени пропуски, непълноти и грешно попълнени данни, искането се връща на съответния оператор с указание в 14-дневен срок да отстрани констатираните нередовности. По идентичен начин се постъпва и с искането по чл. 53, ал. 2 и 3 от НЛДЕ.

3. При искане за присъединяване на обект на ОЕРМ/ОЗЕРМ към подстанция на ниво средно напрежение, същото се проучва от отдел „Планиране и развитие“ (ПиР) към управление АПМ и се изпраща в управлението на съответния мрежови експлоатационен район (УМЕР) за допълнително проучване и предоставяне на данни за условията за присъединяване на обекта към електропреносната мрежа. Полученото в УМЕР искане се разглежда от проектант-проучвател и специалист „Подстанции“. За събиране на пълните данни за обекта, двамата специалисти правят оглед и проучване на мястото на присъединяващия се обект със служебен транспорт. УМЕР предоставя в ЦУ на ЕСО ЕАД становище с допълнителната информация за присъединяването на обекта в срок от 5 работни дни. Същото важи и по отношение на искането по чл. 53, ал. 2 и 3 от НЛДЕ.

4. След получаване на становището от УМЕР в отдел ПиР към управление АПМ, същото, заедно с искането за присъединяване, се предоставя на отдел „Подстанции“ към дирекция ПЕЕ. Становището на УМЕР се разглежда и допълва от специалист „Релейна защита и автоматизация“ (РЗА) и специалист „Първична комутация“. Същото важи и по отношение на искането по чл. 53, ал. 2 и 3 от НЛДЕ.

5. При присъединяване на обект на ОЕРМ/ОЗЕРМ на ниво 110 kV и по-високо, в проучването на УМЕР участват проектант-проучвател, специалист „Подстанции“, специалист „Първична комутация“ и специалист РЗА, които правят проучване в съответната подстанция, както и обход на електропровода за проучване на варианти на трасета за новите присъединителни електропроводи със служебен транспорт. Тези специалисти изготвят становището от УМЕР, като същото се разглежда и допълва от специалист РЗА и специалист „Първична комутация“ от отдел „Подстанции“, специалист от отдел „Електропроводи ВН“ към дирекция ПЕЕ в ЦУ, и специалисти от отдел РЗА, „Телемеханика и телекомуникации“ и „Електрически режими“ от дирекция ЦДУ.

6. За техническото и търговското измерване на електрическата енергия, проучването се извършва от специалисти на дирекция ИИКТ, като същите представят в ЦУ становище на дирекцията за разглеждане на Постоянен технически съвет (ПТС).

7. За присъединяване на обекти на ОЕРМ/ОЗЕРМ се изчислява общият капацитивен ток в подстанцията, който се увеличава във връзка с присъединявания обект (за производство, потребление или съхранение на електрическа енергия) на ниво на напрежение 20 kV, в случай, че обектът се присъединява с кабел. Оценява се влиянието му и ако е необходимо се променя петерсоновата бобина или активното съпротивление, присъединени към звездния център на силовия трансформатор. Същото важи и по отношение на искането по чл. 53, ал. 2 и 3 от НЛДЕ.

8. Двама специалисти от съответното териториално диспечерско управление към ЦДУ подготвят доклад за общо присъединените мощности (генераторни и консумиращи), минимални и максимални товари на подстанцията в контролни дни, и необходимост от подмяна на силови трансформатори. Същото важи и по отношение на искането по чл. 53, ал. 2 и 3 от НЛДЕ.

9. Двама специалисти от отдел ПиР разработват, подготвят и изпращат на участниците в ПТС всички събрани материали, становище, информация за подадените искания за присъединяване на обекти (за производство, потребление или съхранение на електрическа енергия) и подготвения от тях дневен ред за съответното заседание на ПТС. Двамата специалисти от отдела организират провеждането на заседанията на ПТС и изготвят протокол за всяко от тях. Същото важи и по отношение на искането по чл. 53, ал. 2 и 3 от НЛДЕ.

10. Участващите в ПТС лица от следните структурни звена:

- главен инженер;
- дирекция ЦДУ – управление АСДУ и управление „Главен диспечер“ – отдел „Електрически режими“ и отдел „Релейна защита“;
- дирекция ПЕЕ – отдел „Експлоатация и ремонт на електрически подстанции“, отдел „Експлоатация и ремонт на електропроводи ВН“ и УМЕР;
- дирекция „Инвестиции“, управление ИКПО;
- дирекция ИИКТ, управление „Измерване на електрическа енергия и обработка данни“;
- дирекция „Финанси и бюджет“ – управление „Финансов контролинг“, отдел „Контрол на договори за мрежови услуги“;
- дирекция „Планиране, развитие и активи на преносната мрежа“, управление АПМ;
- управление „Правно“;

участват в изготвянето на техническите изисквания за присъединявания обект, както и в оценка на сроковете за изграждане на обекта и присъединителните съоръжения. Същото важи и по отношение на заявлението по чл. 53, ал. 2 и 3 от НЛДЕ.

11. При определянето на цената за присъединяване по окрупнени показатели, освен специалисти от дирекция ПЕЕ, дирекция ЦДУ и дирекция ИИКТ, участват и специалисти от дирекция „Финанси и бюджет“ и управление „Правно“. Това се изпълнява независимо дали искането е по чл. 102 или по чл. 53, ал. 2 и 3 от НЛДЕ.

12. Писмо (становище) до заявителя се изготвя от един специалист от отдел ПиР.

13. Предварителните договори и договорите за присъединяване се изготвят от двама специалисти от отдел ПиР, като в тяхното допълване, коригиране и съгласуване участват всички представители на отдели и управления в съответните дирекции по компетентност.

ЕСО ЕАД отбелязва, че през 2022 г. е реализирало оптимизация на бизнес процесите на дружеството в резултат на вътрешнофирмено реструктуриране на компанията и централизация на административните дейности, в резултат на което:

– Вложените чч. за дейностите по проучване на условията и начина на присъединяване на обекти на ОЕРМ/ОЗЕРМ със заявена присъединена мощност до 5MW включително е **142,1 чч.**;

– Вложените чч. за дейностите по проучване на условията и начина на присъединяване на обекти на ОЕРМ/ОЗЕРМ със заявена присъединена мощност над 5MW до 100 MW включително е **159,1 чч.**;

– Вложените чч. за дейностите по проучване на условията и начина на присъединяване на обекти на ОЕРМ/ОЗЕРМ със заявена присъединена мощност над 100 MW е **207,9 чч.**;

– Вложените чч. за дейностите по проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи и оператори на затворени електроразпределителни мрежи (електропроводи и/или уредби средно или високо напрежение) към електропреносната мрежа за съгласуване на условията за присъединяване на електрическа централа към електроразпределителна мрежа средно напрежение по реда на чл. 53, ал. 2 и 3 от НЛДЕ е **129 чч.**

Видовете услуги и конкретните действия по извършването на всяка от тях, както и съответният брой чч. и цени, без ДДС, са представени в следващата таблица:

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА УСЛУГАТА	Всички категории	
		чч.	цени, лв. (без ДДС)
1	Проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи и оператори на затворени електроразпределителни мрежи (електропроводи и/или уредби средно или високо напрежение) към електропреносната мрежа във връзка с разширяване, реконструкция и модернизация на мрежите, както и за присъединяване към тях на обекти на производители на ниско напрежение, на съоръжения за съхранение на електрическа енергия и на клиенти на електрическа енергия на ниско и средно напрежение, в т.ч.:		
1.1	Проучване на условията и начина на присъединяване на обекти със заявена присъединена мощност до 5MW включително	142,1	4 430
1	Проучване на писмено искане за присъединяване – пълнота, съответствие с нормативни документи, получаване на допълнителна информация и др.	6	187
2	Проучване на място	21	654
3	Изследване на потокоразпределението и варианти за присъединяване	21	654
4	Проучване възможностите за присъединяване към РУ на подстанции	16	499
5	Проучване на възможните трасета за присъединителните електропроводи	22	686
6	Изготвяне техническите изисквания към обекта на потребителя	22	686
7	Оценка на сроковете за изграждане на присъединителните съоръжения	12	374
8	Определяне цената за присъединяване по окрупнени показатели	12	374
9	Изчисляване тока на трифазно к.с. в мястото на присъединяване	4	125
10	Подготовка и участие в технически съвет	5	156
11	Изготвяне на писмо (становище) до заявителя	1,1	31

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА УСЛУГАТА	Всички категории	
		чч.	цени, лв. (без ДДС)
<b>1.2</b>	<b>Проучване на условията и начина на присъединяване на обекти със заявена присъединена мощност над 5 MW до 100 MW включително</b>	<b>159,1</b>	<b>4 960</b>
1	Проучване на писмено искане за присъединяване – пълнота, съответствие с нормативни документи, получаване на допълнителна информация и др.	6	187
2	Проучване на място	13	686
3	Изследване на потокоразпределението и варианти за присъединяване	21	686
4	Проучване възможностите за присъединяване към РУ на подстанции	16	530
5	Проучване на възможните трасета за присъединителните електропроводи	34	779
6	Изготвяне техническите изисквания към обекта на потребителя	29	779
7	Оценка на сроковете за изграждане на присъединителните съоръжения	12	405
8	Определяне цената за присъединяване по окрупнени показатели	12	405
9	Изчисляване тока на трифазно к.с. в мястото на присъединяване	6	187
10	Подготовка и участие в технически съвет	8	249
11	Изготвяне на писмо (становище) до заявителя	2,1	62
<b>1.3</b>	<b>Проучване на условията и начина на присъединяване на обекти със заявена присъединена мощност над 100 MW</b>	<b>207,9</b>	<b>6 480</b>
1	Проучване на писмено искане за присъединяване – пълнота, съответствие с нормативни документи, получаване на допълнителна информация и др.	6	187
2	Проучване на място	31	966
3	Изследване на потокоразпределението и варианти за присъединяване	31	966
4	Проучване възможностите за присъединяване към РУ на подстанции	21	654
5	Проучване на възможните трасета за присъединителните електропроводи	32	997
6	Изготвяне техническите изисквания към обекта на потребителя	32	997
7	Оценка на сроковете за изграждане на присъединителните съоръжения	16	499
8	Определяне цената за присъединяване по окрупнени показатели	16	499
9	Изчисляване тока на трифазно к.с. в мястото на присъединяване	7	218
10	Подготовка и участие в технически съвет	13	405
11	Изготвяне на писмо (становище) до заявителя	2,9	93
<b>2</b>	<b>Проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи и оператори на затворени електроразпределителни мрежи (електропроводи и/или уредби средно или високо напрежение) към електропреносната мрежа за съгласуване на условията за присъединяване на електрическа централа към електроразпределителна мрежа средно напрежение</b>	<b>129</b>	<b>4 020</b>
1	Проучване на писмено искане за присъединяване – пълнота, съответствие с нормативни документи, получаване на допълнителна информация и др.	3	187
2	Проучване на място	18	654
3	Изследване на потокоразпределението и варианти за присъединяване	29	654
4	Проучване възможностите за присъединяване към РУ на подстанции	24	810
5	Проучване на възможните трасета за присъединителните електропроводи	4	374
6	Изготвяне техническите изисквания към обекта на потребителя	17	530
7	Оценка на сроковете за изграждане на присъединителните съоръжения	8	249
8	Определяне цената за присъединяване по окрупнени показатели	8	249



№	НАИМЕНОВАНИЕ НА УСЛУГАТА	Всички категории	
		чч.	цени, лв. (без ДДС)
9	Изчисляване тока на трифазно к.с. в мястото на присъединяване	7	125
10	Подготовка и участие в технически съвет	10	156
11	Изготвяне на писмо (становище) до заявителя	1	31

## 2. Ценообразуващи елементи

След извършен анализ и оценка на ценообразуващите елементи на предложените за утвърждаване цени, средната часова ставка е коригирана от 28,33 лв. на 28,39 лв. в резултат от преизчислението ѝ като среднопретеглена, вместо средноаритметична стойност.

Административно-управленските разходи са преизчислени от 10,49% на 0,7% в резултат от изключването на разходите за амортизации, които са признати в пълен размер и отразени в утвърдените с Решение № Ц-14 от 30.06.2023 г. на КЕВР цени на дружеството за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа. Освен горното, тези разходи са с относително постоянен характер и не се влияят от интензивността на ползване на съответните активи, поради което частично им включване като ценообразуващ елемент на цени на услуги, свързани с лицензионната дейност, чието предоставяне като обем е непостоянно и трудно прогнозируемо, е икономически необосновано. Предвид горното, окончателната средна часова ставка е коригирана от 31,17 лв. на 28,59 лв.

Корекции в предложени брой чч. по видове услуги и необходими действия за предоставянето им не са извършвани.

В резултат на гореизложеното и извършените корекции, цените, без ДДС, на определените от Комисията видове услуги, свързани с проучване на условията за присъединяване на обекти на ОЕРМ и ОЗЕРМ към електропреносната мрежа, в т.ч. и на конкретните действия по извършването на всяка от услугите, както и съответният брой чч., са следните:

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА УСЛУГАТА	Всички категории		
		чч.	средна часова ставка, лв.	цени, лв. (без ДДС)
1	Проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи и оператори на затворени електроразпределителни мрежи (електропроводи и/или уредби средно или високо напрежение) към електропреносната мрежа във връзка с разширяване, реконструкция и модернизация на мрежите, както и за присъединяване към тях на обекти на производители на ниско напрежение, на съоръжения за съхранение на електрическа енергия и на клиенти на електрическа енергия на ниско и средно напрежение, в т.ч.:			
1.1	Проучване на условията и начина на присъединяване на обекти със заявена присъединена мощност до 5MW включително	142,1	28,59	4 060

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА УСЛУГАТА	Всички категории		
		чч.	средна часова ставка, лв.	цени, лв. (без ДДС)
1	Проучване на писмено искане за присъединяване – пълнота, съответствие с нормативни документи, получаване на допълнителна информация и др.	6	28,59	172
2	Проучване на място	21	28,59	600
3	Изследване на потокоразпределението и варианти за присъединяване	21	28,59	600
4	Проучване възможностите за присъединяване към РУ на подстанции	16	28,59	457
5	Проучване на възможните трасета за присъединителните електропроводи	22	28,59	629
6	Изготвяне техническите изисквания към обекта на потребителя	22	28,59	629
7	Оценка на сроковете за изграждане на присъединителните съоръжения	12	28,59	343
8	Определяне цената за присъединяване по окрупнени показатели	12	28,59	343
9	Изчисляване тока на трифазно к.с. в мястото на присъединяване	4	28,59	114
10	Подготовка и участие в технически съвет	5	28,59	143
11	Изготвяне на писмо (становище) до заявителя	1,1	28,59	31
<b>1.2</b>	<b>Проучване на условията и начина на присъединяване на обекти със заявена присъединена мощност над 5 MW до 100 MW включително</b>	<b>159,1</b>	<b>28,59</b>	<b>4 550</b>
1	Проучване на писмено искане за присъединяване – пълнота, съответствие с нормативни документи, получаване на допълнителна информация и др.	6	28,59	172
2	Проучване на място	13	28,59	372
3	Изследване на потокоразпределението и варианти за присъединяване	21	28,59	600
4	Проучване възможностите за присъединяване към РУ на подстанции	16	28,59	457
5	Проучване на възможните трасета за присъединителните електропроводи	34	28,59	972
6	Изготвяне техническите изисквания към обекта на потребителя	29	28,59	829
7	Оценка на сроковете за изграждане на присъединителните съоръжения	12	28,59	343
8	Определяне цената за присъединяване по окрупнени показатели	12	28,59	343
9	Изчисляване тока на трифазно к.с. в мястото на присъединяване	6	28,59	172
10	Подготовка и участие в технически съвет	8	28,59	229
11	Изготвяне на писмо (становище) до заявителя	2,1	28,59	60

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА УСЛУГАТА	Всички категории		
		чч.	средна часова ставка, лв.	цени, лв. (без ДДС)
<b>1.3</b>	<b>Проучване на условията и начина на присъединяване на обекти със заявена присъединена мощност над 100 MW</b>	<b>207,9</b>	<b>28,59</b>	<b>5 940</b>
1	Проучване на писмено искане за присъединяване – пълнота, съответствие с нормативни документи, получаване на допълнителна информация и др.	6	28,59	172
2	Проучване на място	31	28,59	886
3	Изследване на потокоразпределението и варианти за присъединяване	31	28,59	886
4	Проучване възможностите за присъединяване към РУ на подстанции	21	28,59	600
5	Проучване на възможните трасета за присъединителните електропроводи	32	28,59	915
6	Изготвяне техническите изисквания към обекта на потребителя	32	28,59	915
7	Оценка на сроковете за изграждане на присъединителните съоръжения	16	28,59	457
8	Определяне цената за присъединяване по окрупнени показатели	16	28,59	457
9	Изчисляване тока на трифазно к.с. в мястото на присъединяване	7	28,59	200
10	Подготовка и участие в технически съвет	13	28,59	372
11	Изготвяне на писмо (становище) до заявителя	2,9	28,59	83
<b>2</b>	<b>Проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи и оператори на затворени електроразпределителни мрежи (електропроводи и/или уредби средно или високо напрежение) към електропреносната мрежа за съгласуване на условията за присъединяване на електрическа централа към електроразпределителна мрежа средно напрежение</b>	<b>129</b>	<b>28,59</b>	<b>3 690</b>
1	Проучване на писмено искане за присъединяване – пълнота, съответствие с нормативни документи, получаване на допълнителна информация и др.	3	28,59	86
2	Проучване на място	18	28,59	515
3	Изследване на потокоразпределението и варианти за присъединяване	29	28,59	829
4	Проучване възможностите за присъединяване към РУ на подстанции	24	28,59	686
5	Проучване на възможните трасета за присъединителните електропроводи	4	28,59	114
6	Изготвяне техническите изисквания към обекта на потребителя	17	28,59	486
7	Оценка на сроковете за изграждане на присъединителните съоръжения	8	28,59	229

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА УСЛУГАТА	Всички категории		
		чч.	средна часова ставка, лв.	цени, лв. (без ДДС)
8	Определяне цената за присъединяване по окрупнени показатели	8	28,59	229
9	Изчисляване тока на трифазно к.с. в мястото на присъединяване	7	28,59	200
10	Подготовка и участие в технически съвет	10	28,59	286
11	Изготвяне на писмо (становище) до заявителя	1	28,59	29

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и чл. 30, ал. 1, т. 16 от Закона за енергетиката и чл. 2, ал. 1, т. 9 и чл. 55, ал. 10 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Утвърждава на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД цени на определените с Решение № ДУ-1 от 04.10.2023 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране видове услуги, свързани с проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи и оператори на затворени електроразпределителни мрежи към електропреносната мрежа, както следва:

1. Цени за проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи и оператори на затворени електроразпределителни мрежи (електропроводи и/или уредби средно или високо напрежение) към електропреносната мрежа във връзка с разширяване, реконструкция и модернизация на мрежите, както и за присъединяване към тях на обекти на производители на ниско напрежение, на съоръжения за съхранение на електрическа енергия и на клиенти на електрическа енергия на ниско и средно напрежение (цените се прилагат единствено по отношение на оператори на електроразпределителни мрежи и оператори на затворени електроразпределителни мрежи), в т.ч.:

1.1. Цена за проучване на условията и начина на присъединяване на обекти със заявена присъединена мощност до 5MW включително в размер на 4 060 лв. без ДДС.

1.2. Цена за проучване на условията и начина на присъединяване на обекти със заявена присъединена мощност над 5MW до 100MW включително в размер на 4 550 лв. без ДДС.

1.3. Цена за проучване на условията и начина на присъединяване на обекти със заявена присъединена мощност над 100 MW в размер на 5 940 лв. без ДДС.

2. Цена за проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи и оператори на затворени електроразпределителни мрежи (електропроводи и/или уредби средно или високо напрежение) към електропреносната мрежа за съгласуване на условията за присъединяване на електрическа централа към електроразпределителна мрежа средно напрежение

(съгласно изискванията на чл. 53 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи) в размер на 3 690 лв. без ДДС.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София - град в 14 (четиринадесет) дневен срок.

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**  
**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**  
**РОСИЦА ТОТКОВА**