



ПРОТОКОЛ

№ 354

София, 22.11.2023 година

Днес, 22.11.2023 г. от 10:23 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членът на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Бл. Балабанов – за директор на дирекция „Електроенергетиката и топлоенергетиката“ (съгласно Заповед № ЧР-ТР 314 от 21.11.2023 г.), Б. Паунов - началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия и топлоснабдяване“, и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1382 от 17.11.2023 г. и проект на решение относно заявление № Е-14-16-13 от 28.08.2023 г. за одобряване на Бизнес план на „Топлофикация-Разград“ АД, за периода 1 април 2024 - 31 март 2025 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Боян Паунов,
Георги Петров, Петя Георгиева

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-13-41-69 от 21.07.2023 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД 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

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Благовест Балабанов, Юлиан Стоянов,
Мария Ценкова, Даниела Митрова, Тонко Тонков,
Радостина Методиева, Радослав Райков, Силвия Петрова

По т.1. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1382 от 17.11.2023 г. относно **бизнес план на „Топлофикация-Разград” АД, за периода 1 април 2024-31 март 2025 г., представен със заявление с вх. № Е-14-16-13 от 28.08.2023 г. , установи следното:**

„Топлофикация-Разград” АД притежава лицензия № Л-083-05/21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия” на територия в град Разград и лицензия № Л-082-02/21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия”.

С писмо вх. № Е-14-16-13 от 28.08.2023 г. „Топлофикация-Разград” АД е представило в КЕВР за одобряване следващ бизнес план за периода 1 април 2024-31 март 2025 г.

След анализ на съдържанието на представения бизнес план назначената със заповед №З-Е-275 от 30.08.2023 г. на Председателя на КЕВР работна група установи следното:

Представеният с писмо с вх. № Е-14-16-13 от 28.08.2023 г. от „Топлофикация-Разград” АД бизнес план за периода 1 април 2024-31 март 2025 г. е съобразен с изискванията на чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ и включва:

- инвестиционна програма;
- производствена програма;
- ремонтна програма;
- социална програма за дейности и мероприятия със социална насоченост, регламентирани като задължителни с нормативни актове (Кодекс на труда и др.);
- прогнозна структура и обем на разходите по години;
- прогнозни годишни финансови отчети.

БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 1 АПРИЛ 2024-31 МАРТ 2025 г.

1. ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА ЗА ПЕРИОДА 1 АПРИЛ 2024-31 МАРТ 2025 г.

Бизнес планът е разработен на основата на събраната статистическа информация за развитието на топлопреносната мрежа, брой потребители и консумация.

Макрорамка за допусканията на БП:

	Период
Заложени цени на ТЕ и ЕЕ - лв./MWh	м. 04.2024 г. – м. 03.2025 г.
<i>ТЕ</i>	145,54
<i>ЕЕ</i>	240,98
<i>Добавка ФСЕС</i>	256,07
<i>Природен газ средна цена за периода</i>	109,5

Дружеството планира 21 940 MWh годишна консумация на топлинна енергия, реализирана от 3 809 потребители.

В следващите таблици са представени прогнозната реализация на топлинна енергия и броя потребители на топлинна енергия на „Топлофикация - Разград“ АД за периода 01.04.2024 г. – 31.03.2025 г.

Таблица 1. Реализация на топлинна енергия на „Топлофикация - Разград” АД според типа клиенти

MWh	
	м.04.2024 г.-м. 03.2025 г.
	21 940

Таблица 2. Брой потребители - „Топлофикация - Разград” АД

Брой	
Параметър	м.04.2024 г.-м. 03.2025 г.
Стопански	164
Бюджетни	41
Физически лица	3 604
Всичко	3 809

Таблица 3. Реализация на електрическа енергия - „Топлофикация - Разград” АД

MWh	
Параметър	м.04.2024 г.-м. 03.2025 г.
Свободен пазар чрез координатор на бал. група	15 146
Всичко	15 146

2. ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА

Към момента „Топлофикация - Разград” АД не предвижда развитие на топлопреносната мрежа, поради невъзможност да осигури собствен и привлечен финансов ресурс за финансиране на инвестициите, вследствие на претърпените загуби през повече от последните години.

3. РЕМОНТНА ПРОГРАМА

Предвидената ремонтна програма цели да обезпечи основната дейност на дружеството. „Топлофикация - Разград” АД посочва, че поради липса на инвестиции за подмяна на топлопреносната мрежа и основни възли и детайли по топлоизточника, наблюдава повишена аварийност и нужда от ремонт на почти всяко едно съоръжение. Дружеството счита, че предвидените ремонтни дейности ще обезпечат минималната необходима сигурност по изпълнение на лицензионната дейност.

В посочените по-долу таблици е предвидена ремонтна програма за съоръженията по години.

Таблица 4 – Ремонтна програма – м. 04.2024 г. – м. 03.2025г.

№	Обект	Видове ремонтни работи по обекти/съоръжения	м.04.2024г.-м. 03.2025 г.в хил. лв.
I.	ИКПТЕЕ+Котелен цех	Ревизия/ремонт	350
II.	ТПМ	Профилактика/ремонт	376
		ОБЩО:	726

Таблица 5 – Текущо поддържане – м. 04.2024 г. – м. 03.2025 г.

№	Обект	Видове ремонтни работи по обекти/съоръжения	м.04.2024г.-м. 03.2025 г.в хил. лв.
I.	ТПМ и АС	Текущо поддържане	71
		ОБЩО:	71

4. СОЦИАЛНА ПРОГРАМА

„Топлофикация - Разград” АД планира да продължи да подбира и развива местни кадри, чрез обучение и непрекъснато повишаване на квалификацията. Дружеството реализира стажантски програми за подготовка на млади специалисти.

Спецификата на дейността налага и непрекъснато обучение и усъвършенстване на работниците и специалистите, ангажирани с лицензионните дейности на дружеството. Дори временно наетата, поради спецификата на дейността, работна сила, повишава своята квалификация, а така и шансовете си на пазара на труда, след нейното освобождаване. „Топлофикация - Разград” АД планира да приложи в практиката си разработените и доказали своята ефективност, системи за непрекъснато обучение и тренинги, за своя персонал.

„Топлофикация - Разград” АД развива активна социална програма, насочена към служителите. Тя включва осигуряване на социално-битовите и културни потребности, съгласно чл.294 от Кодекса на труда, в т.ч. застраховка “Живот”; средства за образование, предоставяне на средства за храна; допълнително здравно осигуряване; подпомагане на работници и служители при настъпване на значими събития в личен план (раждане и отглеждане на дете до 2-годишна възраст), подпомагане на самотен родител, както и при необходимост от скъпоструващо лечение и други.

Социалната програма има за цел:

- Да повиши мотивацията на персонала и лоялността към компанията;
- Да създаде предпоставки за поддържане нормален жизнен стандарт на работниците и служителите;
- Да повиши социалния статус на компанията;
- Да удовлетвори социално-битови и културни потребности и интереси на различни групи персонал;
- Да привлече висококвалифицирани служители.

Безопасността и здравето при работа е основен акцент в социалната политика на „Топлофикация - Разград” АД. На всички работни площадки са осигурени здравословни и безопасни условия на труд, изпълнени са всички нормативни изисквания, които контролират факторите на работната среда. Полагат се усилия за непрекъснато подобряване на организацията на дейността за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд.

Извършена е оценка на професионалния риск и са идентифицирани опасностите, свързани с работата, работния процес и работната среда. Изготвена е програма за превенция на риска, в която са включени действия и мерки за намаляване на риска. Периодически оценката на риска се обсъжда и актуализира и при необходимост се

набелязват допълнителни мерки за превенция на риска и допълнителни форми за обучение по здраве и безопасност.

ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

1. Финансови резултати за 2022 г.

Съгласно представения одитиран годишен финансов отчет, общият всеобхватен доход на „Топлофикация Разград“ АД за 2022 г. е с положителна стойност в размер на 168 хил. лв., формиран от реализираната *печалба* в размер на 162 хил. лв. и приходи от данъци в размер на 6 хил. лв. За предходната година общият всеобхватен доход е отрицателна величина в размер на 857 хил. лв., формиран от *загуба* в размер на 849 хил. лв.

От анализа на данните, съдържащи се в Отчета за дохода е видно, че финансовият резултат от дейността на дружеството през 2022 г., спрямо 2021 г. се подобрява, в следствие на увеличението на общите приходи с 101,47%, пред увеличението на общите разходи с 74,84%. Приходите и разходите на дружеството са представени в Таблица № 3:

Таблица № 3

Показатели	Мярка	2022 г.	2021 г.
Приходи	хил. лв.	10 201	5 901
Други приходи	хил. лв.	1 946	128
Общо приходи	хил. лв.	12 147	6 029
Разходи от оперативна дейност	хил. лв.	11 945	6 832
Финансови разходи	хил. лв.	40	54
Общо разходи	хил. лв.	11 985	6 886
Печалба/загуба преди облагане	хил. лв.	162	-857
Приходи/разходи за данъци	хил. лв.	6	8
Печалба/загуба след облагане	хил. лв.	168	-849

Нетекущите активи намаляват на 3 752 хил. лв. за 2022 г. от 3 917 хил. лв. за 2021 г. или с 4,21% основно в частта на имоти, машини, съоръжения и оборудване. Текущите активи се увеличават на 2 855 хил. лв. за 2022 г. от 2 217 хил. лв. за 2021 г. или с 28,78%, от увеличените текущи търговски и други вземания.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2022 г. е видно, че размерът на собствения капитал не позволява дружеството да придобие нови нетекущи активи и да обезпечи обслужването на задълженията си, както и липса на достатъчно собствени оборотни средства, с които да покрие текущите си задължения.

2. Финансов резултат за периода на бизнес плана от април 2024 г. – март 2025 г.

Дружеството е представило прогнозен годишен финансов отчет за периода от април 2024 г. – март 2025 г., тъй като лицензиите на дружеството изтичат на 23.03.2024 г. От предоставената информация за периода е видно, че „Топлофикация – Разград“ АД прогнозира да реализира от осъществяване на дейността си печалба в размер на 144 хил. лв.

2.1. Приходи и разходи за периода на бизнес плана

В отчета за приходите и разходите, са включени само приходите и разходите от лицензионната дейност. Дружеството прогнозира приходи от дейността в размер на 10 864 хил. лв., като с най-голям дял са приходите от продажби на електрическа енергия в размер на 7 515 хил. лв.

Общо разходите за дейността за периода са прогнозирани в размер на 10 676 хил. лв., като дружеството е представило информация, в която разходите са класифицирани на условно-постоянни и променливи, като от тях с най-голям относителен дял са разходите за гориво – природен газ, които са в размер на 6 611 хил. лв.

2.2. Структура на капитала и паричен поток за периода на бизнес плана

По представения одитиран годишен финансов отчет за 2022 г. собствения капитал е в размер на 3 174 хил. лв. и бележи намаление до периода март 2025 г. в резултат на увеличение на натрупана загуба.

От представеният прогнозен паричен поток за периода е видно, че прогнозираната парична наличност в края на годината е с положителна стойност.

Въз основа на направения анализ и при така заложените финансови параметри за периода на бизнес план от април 2023 г. – март 2024 г. може да бъде направен извод, че „Топлофикация-Разград“ АД ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионните дейности.

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Паунов. „Топлофикация-Разград“ АД притежава лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ на територията на гр. Разград и лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. С писмо с вх. № Е-14-16-13 от 28.08.2023 г. „Топлофикация-Разград“ АД е представило в КЕВР за одобряване следващ бизнес план за периода от 01.04.2024 г. - 31.03.2025 г. Представеният бизнес план е съобразен с изискванията на чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ и включва инвестиционна програма, производствена програма, ремонтна програма, социална програма за дейности и мероприятия със социална насоченост, регламентирани като задължителни с нормативни актове, КТ и др., прогнозна структура и обем на разходите по години, прогнозни годишни финансови отчети. По отношение на основните технически и финансови аспекти на дружеството са разгледани в производството по отношение на продължаването на двете лицензии. В тази връзка може да се направи анализ за заложените финансови параметри за периода на бизнес плана от април 2023 г. – март 2024 г., че „Топлофикация-Разград“ АД ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионните дейности.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план за периода 1 април 2024-31 март 2025 г. на „Топлофикация-Разград“ АД.
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 и ал. 8 и чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „Топлофикация-Разград“ АД, със седалище и адрес на управление: област Разград, община Разград, гр. Разград 7200, Западна индустриална зона, ул. „Черна“, бизнес план за периода 1 април 2024-31 март 2025 г., който става приложение № 2 към лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и приложение № 3 към лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че в предходното заседание на Комисията е продължен срокът на лицензията, което е правно основание да се приеме бизнес планът за едногодишния период, който съответства на удължения срок на лицензията.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 и ал. 8 и чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление № Е-14-16-13 от 28.08.2023 г. за одобряване на Бизнес план на „Топлофикация-Разград“ АД, за периода 1 април 2024-31 март 2025 г.;

2. ОДОБРЯВА на „Топлофикация-Разград“ АД, с ЕИК 116019472, със седалище и адрес на управление: област Разград, община Разград, гр. Разград 7200, Западна индустриална зона, ул. „Черна“, бизнес план за периода 1 април 2024-31 март 2025 г., който става приложение № 2 към лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и приложение № 3 към лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“.

ОДОБРЯВА на „Топлофикация-Разград“ АД, с ЕИК 116019472, със седалище и адрес на управление: област Разград, община Разград, гр. Разград 7200, Западна индустриална зона, ул. „Черна“, бизнес план за периода 1 април 2024-31 март 2025 г., който става приложение № 2 към лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и приложение № 3 към лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър

Йорданов – за, Благой Голубарев - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

Членът на Комисията Благой Голубарев напусна зала 4.

По т.2. Комисията, 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.:	Съобразно заявена присъединена мощност		
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	4 960	992	5 952

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА УСЛУГАТА	Цена (без ДДС)	ДДС	Цена (с ДДС)
	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	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 зетите 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
Средна стойност на часова ставка							28,33

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, заети 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%
ОБЩО	4 476 786	10,49%

Въпреки, че административно-управленските разходи са изчислени в размер на 10,49%, дружеството е предложило към средната стойност на часовата ставка на зетия 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 присъединявания 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 отдели 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 потребяващи), 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
1.2	Проучване на условията и начина на присъединяване на обекти със заявена присъединена мощност над 5 MW до 100 MW включително	159,1	4 960
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
1.3	Проучване на условията и начина на присъединяване на обекти със	207,9	6 480

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА УСЛУГАТА	Всички категории	
		чч.	цени, лв. (без ДДС)
	заявена присъединена мощност над 100 MW		
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
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	129	4 020
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
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 частичното 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 предложения 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
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
1.2	Проучване на условията и начина на присъединяване на обекти със заявена присъединена мощност над 5 MW до 100 MW включително	159,1	28,59	4 550
1	Проучване на писмено искане за присъединяване – пълнота, съответствие с нормативни документи,	6	28,59	172

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА УСЛУГАТА	Всички категории		
		чч.	средна часова ставка, лв.	цени, лв. (без ДДС)
	получаване на допълнителна информация и др.			
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
1.3	Проучване на условията и начина на присъединяване на обекти със заявена присъединена мощност над 100 MW	207,9	28,59	5 940
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
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	129	28,59	3 690

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА УСЛУГАТА	Всички категории		
		чч.	средна часова ставка, лв.	цени, лв. (без ДДС)
	електрическа централа към електроразпределителна мрежа средно напрежение			
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
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

Изказвания по т.2.:

Докладва Юл. Стоянов. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от 21.07.2023 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, изменено с писмо 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 и оператори на затворени електроразпределителни мрежи към електропреносната мрежа, на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и чл. 30, ал. 1, т. 16 от Закона за енергетиката 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. Услугите, на които дружеството е поискало утвърждаване на цени, са определени с предходно решение на КЕВР Решение № ДУ-1 от 04.10.2023 г.

Назначената със Заповед 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. Предвид това работната група не е извършила промени в приетия проект на решение, които да бъдат отразени в окончателното решение, което е предмет на настоящото заседание.

Юл. Стоянов прочете диспозитива на решението.

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.

Ив. Н. Иванов цитира т.1.1. от проекта на решение: *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.* Председателят попита, ако иска да присъедини малки фотоволтаични панели с мощност 200 kW, трябва ли да се заплати тази сума от 4 060 лв.

Юл. Стоянов отговори, че не трябва да се заплати. Описаният случай е по т.2 от проекта на решение.

Ив. Н. Иванов уточни, че тогава се заплащат 3 690 лв.

Юл. Стоянов потвърди това и обясни, че в точката е посочено, че съгласно изискванията на чл. 53 от Наредба №6 изрично е посочено, че за производители на средно напрежение с инсталирана мощност до 200 kW такава цена не се заплаща.

Ив. Н. Иванов каза, че ако е 1 MW, вече се заплаща.

Юл. Стоянов отговори, че дори да са 201 kW, цената се заплаща.

Ал. Йорданов каза, че е съгласен със становището на Бл. Голубарев от предходни заседания, че актовете, които Комисията приема, не следва да водят до двусмислие или възможност за погрешно тълкуване. В този смисъл доколкото наименованията на услугите са предложени от заявителя в предходно заседание и са приети такива от Комисията, това двусмислие няма как да бъде избегнато. Именно затова в настоящия проект на решение са въведени две уточнения както по т.1, така и по т.2. Въпреки всичко нормално е още при приемане на заявлението административният орган да извърши тази преценка (Ал. Йорданов уточни, че говори за първата процедура по одобряване на наименованията и списъка на услугите), да се извърши преценка и ако има несъответствие, двусмислие и възможност за противоречиво прилагане на разпоредбата, да върне на заявителя за изправяне на неизправностите в заявлението. Предвид късния стадий на процедурата, Ал. Йорданов заяви, че ще подкрепи проекта на решение. Каквото е пропуснато при първото решение, пропуснато е.

Ал. Йорданов каза, че наскоро е получил съобщение от Електроразпределителни Мрежи Запад, че аналогично заявление за цените на дружеството за присъединяване е подадено в Комисията и процедурата се забавя. Ал. Йорданов отправи молба към работната група да обърне внимание и на другото заявление, свързано с цени за присъединяване. Принципно Ал. Йорданов подкрепя становището, че актовете на Комисията не следва да създават двусмислие и възможност за противоречиво тълкуване и прилагане.

Ив. Н. Иванов поиска информация относно заявлението на Електроразпределителни Мрежи Запад. Работи ли се по него и какво е състоянието?

Юл. Стоянов отговори, че към момента той не работи по това заявление.

Ив. Н. Иванов каза, че би трябвало тези заявления да са в една и съща работна група, защото са кохерентни – един и същи вид услуга на различните нива, към ЕСО ЕАД и към разпределението.

Юл. Стоянов отговори, че факт е, че решението, което в момента се приема, не е първото. Имало е едно преди много години, което е било свързано с цени на допълнителни услуги на ЕСО ЕАД, но то не е било добре направено. Това е първото решение и може би на ръководителите е отнело известно време, за да преценят, как точно да се развие процедурата. Тя е малко по-сложна, различна от стандартните процедури за утвърждаване на цени. Юл. Стоянов предполага, че на това се дължи забавянето, но отсега нататък няма обективни причини, които да налагат забавяне.

Ив. Н. Иванов помоли Бл. Балабанов, който в момента замества директора на дирекцията, да направи още същия ден справка за състоянието на заявлението на Електроразпределителни Мрежи Запад, която да съобщи на него и на Ал. Йорданов. Относно заявлението на ЕСО ЕАД председателят счита, че не е съвсем справедливо за някой, който присъединява мощност до 201 kW, да заплати съответната цена от 3 690 лв. и някой, който присъединява 100 MW, да заплати 4 550 лв., т.е. почти една и съща такса. Наистина може да се твърди, че това е проучване, дейност, която и в единия, и другия случай трябва да се извърши, но все пак самият факт, че заявителят разделя на три категории, е могло да въведе някакъв критерий, който да е по-общ в зависимост от мощността. Така са прекалено големи интервалите – от 201 kW до 5 MW, след това до 100 MW, над 100 MW.

Юл. Стоянов обясни, че това е коментарирано в работната група. Действията, които трябва да извършат служителите на ЕСО ЕАД, са идентични поне що се касае до тези три групи. На фона на това няма как при едни и същи действия от почти едни и същи служители цените да са различни.

Ив. Н. Иванов каза, че е съгласен, но самият факт, че те разделят на три категории

присъединяваните мощности, показва, че те самите чувстват, че не може да се обоснове, че са едни и същи. Ако са едни и същи, не трябва да има никаква диференциация. Те признават, че има различия и са го сложили на три доста големи сегмента, което създава въпроси след като признават, че трябва да има някаква зависимост от мощността, защо са ги сложили именно по този начин – до 5 MW, до 100 MW, над 100 MW. Ако са тръгнали по пътя на диференциация, е могло да продължат още малко. Не че ще бъде оценено за всяка мощност. Разликата в цените действително действително не са големи, поради това че извършват една и съща дейност за такова проучване.

Ив. Н. Иванов заключи, че дискусиата е била полезна и е хубаво, че ще бъде документирана в аудиозапис. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

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.

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членът на Комисията Александър Йорданов.

Решението е взето с **два гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за), от които **един глас** (Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление № Е-14-16-13 от 28.08.2023 г. за одобряване на Бизнес план на „Топлофикация-Разград“ АД, за периода 1 април 2024-31 март 2025 г.;

2. ОДОБРЯВА на „Топлофикация-Разград“ АД, с ЕИК 116019472, със седалище и адрес на управление: област Разград, община Разград, гр. Разград 7200, Западна индустриална зона, ул. „Черна“, бизнес план за периода 1 април 2024-31 март 2025 г., който става приложение № 2 към лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и приложение № 3 към лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“.

ОДОБРЯВА на „Топлофикация-Разград“ АД, с ЕИК 116019472, със седалище и адрес на управление: област Разград, община Разград, гр. Разград 7200, Западна индустриална зона, ул. „Черна“, бизнес план за периода 1 април 2024-31 март 2025 г., който става приложение № 2 към лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и приложение № 3 към лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.2. както следва:

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.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1382 от 17.11.2023 г. и Решение на КЕВР № БП-46 от 22.11.2023 г. -заявление № Е-14-16-13 от 28.08.2023 г. за одобряване на Бизнес план на „Топлофикация-Разград” АД, за периода 1 април 2024 - 31 март 2025 г.;

2. Решение на КЕВР № Ц-24 от 22.11.2023 г. - заявление с вх. № Е-13-41-69 от 21.07.2023 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД 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.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт