



ПРОТОКОЛ

№ 316

София, 12.11.2025 година

Днес, 12.11.2025 г. от 10:06 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков и Недко Косев - за главен секретар, съгласно Заповед № ЧР-ТР-322 от 07.11.2025 г. (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ив. Касчиев – главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“, С. Маринова – началник на отдел „Цени и бизнес планове-водоснабдителни и канализационни услуги“, А. Недкова – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове-водоснабдителни и канализационни услуги“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Р. Тодорова – и.д. началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“, Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ 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 вх. № В-Дк-236 от 05.11.2025 г. относно планови проверки на ВиК оператори за изпълнение на одобрените бизнес планове за 2024 г.

Работна група: Ивайло Касчиев, Силвия Маринова, Ани Недкова, Анелия Керкова, Николина Томова, Гергана Димова, Ани Гюрова, Мая Кожухарова, Стефан Якимов, Лолита Косева, Василена Иванова

2. Доклад вх. № В-Дк-237 от 05.11.2025 г. относно Годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2024 г.

Работна група: Ивайло Касчиев, Силвия Маринова, Василена Иванова, Лолита Косева

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1345 от 04.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 14.10.2025 г. от „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Михаела Андреева, Рая Радева,

Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

4. Доклад с вх. № Е-ДК-1368 от 07.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-156 от 17.09.2025 г. от ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова,
Михаела Андреева, Александра Димитрова,
Теодор Хиков, Рада Башлиева

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1365 от 07.11.2025 г. относно преписки, образувани по заявления от „ЕМИ“ ООД за одобряване на проект на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на територията на Община Средец“, проект на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за снабдяване с природен газ на територията на Община Средец“ и приложен към тях проект на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ЕМИ“ ООД“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,
Росица Тодорова, Мариана Сиркова, Пламен Кованджиев,
Ралица Караконова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1363 от 06.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-117 от 02.07.2025 г. на „ЕКЗЕН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова, Рали Манчев,
Ваня Караджова-Чернева, Радостина Методиева, Теодора Бельова

7. Доклад с вх. № Е-ДК-1367 от 07.11.2025 г. и проект на решение относно Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-169 от 08.10.2025 г., подадено от „Геосолар Каменях“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Владимир Петров,
Петя Георгиева, Десислава Сиракова,
Радостина Методиева и Теодор Хиков

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1369 от 10.11.2025 г. и проект на решение относно Прекратяване на административното производство, образувано по заявление с вх. Е-ЗЛР-И-164 от 30.09.2025 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Радослав Наков,
Цветелина Пешева, Десислава Момчилова-Сиракова,
Радостина Методиева и Теодор Хиков

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1366 от 07.11.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-171 от 10.10.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие от „ПВ Пауър“ ООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Петя Георгиева,
Десислава Сиракова, Теодора Бельова и Силвия Петрова

10. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Аресгаз“ ЕАД, ЕИК 813101815, със седалище и адрес на управление: Република

България, 1301, гр. София, район Триадница, ул. „Алабин“ № 36, ет. 2.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Анжела Димитрова, Людмила Ненова, Димитър Дуевски

11. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Примагаз“ АД, ЕИК 831079085, със седалище и адрес на управление: Република България, 9000, гр. Варна, район Одесос, ул. „Цар Симеон I“ № 25, ет. 7.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Анжела Димитрова, Людмила Ненова, Димитър Дуевски

12. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Арес трейдинг“ ЕООД, ЕИК 206565510, със седалище и адрес на управление: Република България, 9000, гр. Варна, район Одесос, ул. „Цар Симеон I“ № 25, ет. 3.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Анжела Димитрова, Хриси Йорданова, Димитър Дуевски

13. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Овергаз Инк.“ АД, ЕИК 040845618, със седалище и адрес на управление: Република България, 1407, гр. София, район Лозенец, ул. „Филип Кутев“ № 1.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Анжела Димитрова, Хриси Йорданова, Димитър Дуевски

По т.1. Комисията разгледа доклад относно планови проверки на ВиК оператори за изпълнение на одобрените бизнес планове за 2024 г.

На основание чл. 23, ал. 1 във връзка с чл. 21, ал. 4 и чл. 24, ал. 2 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, и в изпълнение на Заповед № 3-В-4 от 25.04.2025 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), са извършени периодични планови проверки на място на отчетните доклади за изпълнението на бизнес плановете през 2024 г., съгласно одобрен график за извършване на периодичните планови проверки през 2025 г., приет с решение на КЕВР по т. 3 от Протокол № 21 от 23.01.2025 г., на дейността на следните ВиК оператори:

№	ВиК оператор	Решение №
1.	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца	БП-Ц-16/29.07.2022 г.
2.	„Водоснабдяване и канализация - Видин“ ЕООД	БП-Ц-18/ 31.08.2022 г.
3.	„Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД	БП-Ц-1/28.02.2023 г.
4.	„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик	БП-Ц-2/31.03.2023 г.
5.	„Кюстендилска вода“ ЕООД	БП-Ц-4/30.05.2023 г.

Проверките са извършени със следната Програма:

1. Проверка и оценка на наличните регистри и бази данни – начин на въвеждане и поддържане, ниво на внедряване на изискуемите технически параметри (общи и специфични характеристики); верифициране на информация от наличните регистри и бази данни чрез сравнение с отчетените данни на ВиК оператора за 2024 г. с цел доказване на достоверността им.

2. Проверка на получени компенсации за потребена електроенергия през 2024 г.

3. Проверка на избрани обекти от ремонтна програма за наличие на досие на обекта, включително изискване на техническа и икономическа документация за избраните обекти и начин на осчетоводяване.
4. Проверка на избрани обекти от инвестиционна програма за наличие на досие на обекта, включително изискване на техническа и икономическа документация за избраните обекти и начин на осчетоводяване.
5. Проверка на сметка 207 *Активи в процес на изграждане*, отчетени инвестиции и завършени активи, както и проверка на прилагането на Механизъм за реинвестиране на част от приходите през 2024 г.
6. Проверка на извършените през 2024 г. капиталови разходи по ОПОС „2014-2020“ и начин на осчетоводяване.
7. Проверка на извършените действителни разходи за осъществяване на нови дейности и/или експлоатация и поддръжка на нови активи спрямо прогнозните в бизнес плана за 2024 г., включени в коефициент Qr.
8. Проверка на прилагането на утвърдените цени на ВиК услуги чрез представяне на фактури на произволно избрани потребители по категории, а за промишлени и стопански потребители – представяне на сключени договори по Наредба № 7/2000 г. и протоколи от извършени пробонабирания и анализи от акредитирани лаборатории.

На основание чл. 23, ал. 1 във връзка с чл. 21, ал. 4 и чл. 24, ал. 2 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, и в изпълнение на Заповед № 3-В-5 от 25.04.2025 г. на Председателя на Комисията, са извършени планови проверки по документи на отчетните доклади за изпълнението на бизнес плановете през 2024 г., съгласно одобрен график за извършване на периодичните планови проверки през 2025 г., приет с решение на КЕВР по т. 3 от Протокол № 21 от 23.01.2025 г., на дейността на следните ВиК оператори:

	В и К оператор	Решение №
1	„ВиК Паничище“ ЕООД, гр. Сапарева баня	БП-Ц-1/19.05.2022 г.
2	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана	БП-Ц-2/19.05.2022 г.
3	„Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново	БП-Ц-3/31.05.2022 г.
4	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе	БП-Ц-4/31.05.2022 г.
5	„В и К“ ООД, гр. Габрово	БП-Ц-5/31.05.2022 г.
6	„Водоснабдяване и канализация - Стенето“ ЕООД, гр. Троян	БП-Ц-6/ 31.05.2022 г.
7	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен	БП-Ц-7/ 31.05.2022 г.
8	„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово	БП-Ц-8 от 09.06.2022 г.
9	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора	БП-Ц-9/09.06.2022 г., БП-Ц-10/ 23.06.2022 г.
10	„В И К“ АД, гр. Ловеч	БП-Ц-11/ 29.06.2022 г.
11	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	БП-Ц-12/ 29.06.2022 г.
12	„Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД	БП-Ц-13/ 29.06.2022 г.
13	„Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград	БП-Ц-14/ 21.07.2022 г.
14	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра	БП-Ц-15/ 21.07.2022 г.
15	„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас	БП-Ц-17/29.07.2022 г.
16	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол	БП-Ц-19/31.08.2022 г.
17	„ПСОВ-ЛЕКО КО“ ЕООД, гр. Радомир	БП-Ц-20/31.08.2022 г.
18	„Водоснабдяване“ ЕООД, гр. Брезник	БП-Ц-21/ 31.08.2022 г.
19	„ВиК – Златни пясъци“ ООД	БП-Ц-22/ 29.09.2022 г.
20	„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД	БП-Ц-23/ 29.09.2022 г.
21	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян	БП-Ц-24/29.09.2022 г.
22	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково	БП-Ц-25/27.10.2022 г.
23	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград	БП-Ц-26/30.11.2022 г.
24	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив	БП-Ц-27/30.11.2022 г.

25	„АЦК“ ООД	БП-Ц-28/ 30.11.2022 г.
26	„Спринг Форс“ ООД, гр. Нови Пазар	БП-Ц-29/ 30.11.2022 г.
27	„В и К“ ООД, гр. Кърджали	БП-Ц-30/30.12.2022 г.
28	„Водоснабдяване и канализация Берковица“ ЕООД	БП-Ц-31/30.12.2022 г.
29	„Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД	БП-Ц-3/30.05.2023 г.
30	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София	БП-Ц-5/30.06.2023 г.
31	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник	БП-Ц-6/30.06.2023 г., ФГ-2/11.07.2023 г.
32	„Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД	БП-Ц-7/30.06.2023 г.
33	„Верила Сървис“ АД	БП-Ц-8/ 27.09.2023 г.
34	„Напоителни системи“ ЕАД, гр. София	БП-Ц-1/29.02.2024 г.
35	„Информационни носители“ АД	БП-Ц-2/28.03.2024 г.
36	„ВиК – Кресна“ ЕООД, гр. Кресна	БП-Ц-3/30.05.2024 г.
37	„Софийска вода“ АД	БП-Ц-4/01.10.2024 г.

Проверките са извършени със следната Програма:

1. Проверка и оценка на наличните регистри и бази данни – начин на въвеждане и поддържане, ниво на внедряване на изискуемите технически параметри (общи и специфични характеристики); верифициране на информация от наличните регистри и бази данни чрез сравнение с отчетените данни на ВиК оператора за 2024 г. с цел доказване на достоверността им.
2. Проверка на получени компенсации за потребена електроенергия през 2024 г.
3. Проверка на избрани обекти от инвестиционна програма за наличие на досие на обекта, включително изискване на техническа и икономическа документация за избраните обекти и начин на осчетоводяване.
4. Проверка на сметка 207 Активи в процес на изграждане, отчетени инвестиции и завършени активи, както и проверка на прилагането на Механизъм за реинвестиране на част от приходите през 2024 г.
5. Проверка на извършените през 2024 г. капиталови разходи по ОПОС „2014-2020“ и начин на осчетоводяване.
6. Проверка на извършените действителни разходи за осъществяване на нови дейности и/или експлоатация и поддръжка на нови активи спрямо прогнозните в бизнес плана за 2024 г., включени в коефициент Qp.

I. ПОДХОД ЗА ИЗВЪРШВАНЕ НА ПРОВЕРКА И СТРУКТУРА НА ВРЪЧЕНИТЕ КОНСТАТИВНИ ПРОТОКОЛИ

В рамките на извършената проверка е осъществен преглед и анализ на представените от дружествата отчетни доклади за изпълнение на одобрения им бизнес план за 2024 г., допълнителни данни и информация за изпълнение на програмата на плановите проверки.

Във връзка с извършените проверки, работната група изготви и връчи на дружествата констативни протоколи, в които е представена следната информация по раздели:

I. ПРОВЕРКА НА НАЛИЧНИТЕ РЕГИСТРИ И БАЗИ ДАННИ

Съгласно т. 63 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ) за регулаторния период 2022-2026 г., приети с решение на КЕВР по т. 1 от Протокол № 82 от 27.04.2021 г. (Указания НРКВКУ), сроковете, в които ВиК операторът създава регистрите и базите данни, посочени в тези указания, са определени в т. 64 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2017-2021 г., приети с решение по Протокол № 76 от 19.04.2016 г., т. 2, както следва: а. ВиК операторите от групата на големите и средните дружества - не по-късно от края на втората година от регулаторния период 2017-2021 г., или до края на 2018 г.; б. ВиК операторите от групата на малките дружества - не по-късно от края на четвъртата година от регулаторния период 2017-

2021 г., или до края на 2020 г.; в. ВиК операторите от групата на микро дружества - не по-късно от края на петата година от регулаторния период 2017-2021 г., или до края на 2021 г. Съгласно т. 64 от Указания НРКВКУ, преди началото на новия регулаторен период 2022-2026 г. ВиК дружествата следва да са създали регистрите и базите данни, посочени в тези указания. В тази връзка информация, която следва да се предостави от регистри на ВиК оператора, но вместо това е предоставена от други бази данни, се оценява с най-ниското качество съгласно т. 66 (липсва информация).

Съгласно т. 83 от Указания НРКВКУ, ВиК операторите въвеждат и поддържат следните системи и регистри по смисъла на тези указания: Регистър на активи; Географска информационна система (ГИС); Регистър на аварии; Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води; Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води; Регистър на оплаквания от потребители; Регистър за утайките от ПСОВ; Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване); Система за отчитане и фактуриране; Счетоводна система за регулаторна отчетност.

Съгласно т. 84 от Указания НРКВКУ, ВиК операторите въвеждат и поддържат следните бази данни (БД) по смисъла на тези указания: БД с измерените количества вода на вход ВС; БД за контролни разходимери и дата логери; БД за изчисляване на неизмерената законна консумация; БД за изразходваната електрическа енергия; БД с измерените количества вода на вход ПСПВ; БД с измерените количества вода на вход ПСОВ; БД за сключени и изпълнени договори за присъединяване; БД с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора.

За всеки от изискуемите регистри и бази данни е извършена проверка на степента и нивото на внедряване на общите и специфични характеристики, както следва:

- *Общите характеристики*, предмет на проверката включват:

1. Заповед за внедряване (вътрешна политика или процедура);
2. Наличие на правила за описание на процесите на работа с данни - набиране, обработка, анализ;
3. Наличие механизми за верифициране и последващ контрол (вътрешна проверка за грешно въведени данни);
4. Наличие на потребителски имена, пароли и нива на достъп;
5. Съхраняване на записи за извършени промени в данни (дата, основание за промяна, потребител);
6. Невъзможност за изтриване на въведени записи;
7. Възможност за експортиране на данните в MS Office;
8. Връзка с други системи (обмен на данни);
9. Възможност за генериране на справки по зададени критерии.

Забележка: Точки 4 и 5 не са приложими за бази данни.

- *Специфичните характеристики*, предмет на проверката, са конкретно посочени за всеки отделен изискуем регистър / база данни в точки I.1 - I. 14 на констативния протокол.

Анализът на представената от дружеството информация за всеки от изискуемите регистри и бази данни извежда следните възможни констатации:

1. *Внедрен регистър/БД* - дружеството е представило информация за внедрената система, с данни за общи и специфични характеристики, която е потвърдена с екранни снимки от съответната система; както и е потвърдило отчетените стойности на променливи с екранни снимки от съответния регистър или база данни (**Внедрен**);
2. *Регистър/БД в етап на внедряване* - дружеството е представило информация за внедрената система, с данни за общи и специфични характеристики, която е потвърдена с екранни снимки от съответната система, но отчетените стойности на променливите не са потвърдени с екранни снимки от съответния регистър или база данни (**В процес на**

внедряване);

3. *Недоказан регистър/БД* - информацията за внедрената система и/или общите и специфични характеристики не са доказани с екранни снимки от съответната система и/или са представени екранни снимки от друга система (например от таблица в MS Excel вместо от изискуемия регистър); данните от екранните снимки на съответния регистър не дават информация за отчетния период и/или не съдържат наименование или стойност на изискуемите променливи (**Недоказан**);

4. *Отсъствие на регистър/БД* - няма внедрен регистър или база данни (**Отсъства**).

За всеки изискуем регистър и база данни в констативните протоколи е посочена обобщена информация за наличните общи и специфични характеристики, както и за доказването на отчетените стойности на променливи, участващи в изчислението на показатели за качество на ВиК услугите. Специфичните характеристики на счетоводната система за регулаторни цели са оценени въз основа на установените факти и обстоятелства по прилагането на правилата на Единната система за регулаторна отчетност (ЕСРО) (включително отчитане на оперативни и капиталови разходи, и дълготрайни активи, създадена аналитичност съгласно сметкоплана на ЕСРО по дейност, услуги и направления в сметки 207 и група 60). Направени са констатации, дадени са препоръки и е изискана допълнителна информация (където е необходимо с цел изясняване на обстоятелствата и коректно оценяване на наличните регистри и бази данни).

II. ПРОВЕРКА НА ОТЧЕТНИ СПРАВКИ И ДОКЛАДВАНИ ПРОМЕНЛИВИ

В рамките на възложените със Заповед № 3-В-4 от 25.04.2025 г. и Заповед № 3-В-5 от 25.04.2025 г. периодични планови проверки е извършен преглед и верификация на представената информация в годишния отчетен доклад за изпълнение на одобрения бизнес план и ЕСРО за 2024 г. за променливи, формиращи нивата на показателите за качество в Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“, както и е извършена верификация с данни в други относими справки от отчетния доклад (Справки № 4 „Отчет за достигнато ниво на потребление на ВиК услугите“, № 6 „Отчет на потреблението на ел. енергия“ № 7 „Отчет на ремонтната програма“, Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“, Справки от отчета по ЕСРО и/или представен Годишен финансов отчет (ГФО). Информация за отчетените променливи е представена в Приложение 1 към констативния протокол.

Направени са констатации, дадени са препоръки и е изискано представянето на обосновки за отчетените данни, или представяне на същите при липса на данни за променливи, формиращи нивата на показателите за качество.

III. ПОСТИГНАТИ НИВА НА ПОКАЗАТЕЛИТЕ ЗА КАЧЕСТВО НА ВИК УСЛУГИТЕ

Представена е информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2024 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2024 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение.

За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват (данни от раздел I на констативните протоколи), както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи (данни от раздел II на констативните протоколи).

IV. ОТЧИТАНЕ НА ИНВЕСТИЦИИ

В рамките на възложените със Заповед № 3-В-4 от 25.04.2025 г. и Заповед № 3-В-5 от 25.04.2025 г. периодични планови проверки е извършен преглед, направени са

констатации, дадени са препоръки и е изискана допълнителна информация (където е необходимо), както следва:

В раздел IV.1 е извършен преглед на изискани досиета за избрани обекти от Инвестиционната програма (ИП) на дружеството за 2024 г., в т.ч. техническа документация - работни проекти (обяснителна записва част ВиК, екзекутивни чертежи/ схеми) и разрешителни книжа, работни карти и счетоводна документация - счетоводно извлечение със счетоводни записи, формиращи стойността на обекта; фактури; остойностени работни карти (РК) – количествено-стойностна сметка (КСС) към работната карта, искане за отпускане на вложени материали.

В раздел IV.2 е направен преглед на начина и подхода, прилаган от дружеството при отчитане на инвестициите в дълготрайни активи (ДА). Осъществен е преглед дали е внедрена сметка 207 „Активи в процес на изграждане“, както и дали са създадени аналитични сметки по услуги и направления от инвестиционната програма. Извършен е преглед на дебитните обороти на сметка 207 спрямо отчетените инвестиции в Справка № 12 „Отчет на инвестиционната програма за 2024 г.“ (Приложение № 3) от годишния отчет за изпълнение на одобрения бизнес план, както и на кредитните обороти на сметка 207 спрямо дебитните обороти по сметки от група 20 „Дълготрайни материални активи“ и 21 „Дълготрайни нематериални активи“ от сметкоплана по ЕСРО, и спрямо общата стойност на заведените активи в Справка № 4 „Дълготрайни активи“ от отчета по ЕСРО; както и сравнение с общата стойност на представените фактури за извършени инвестиции и предадени активи от ВиК оператора към АВиК / общини за 2024 г. Осъществен е преглед дали ВиК операторът прилага Механизъм за реинвестиране на част от приходите – в т.ч. дали е разкрита специална инвестиционна банкова сметка, ако да – информация за начално салдо към 01.01.2024 г., дебитни и кредитни обороти и крайно салдо към 31.12.2024 г. Извършен е преглед и на капиталови разходи по Оперативна програма „Околна среда 2014-2020 г.“ (ОПОС) и начин на осчетоводяването им за дружествата, които са бенефициенти по ОПОС.

В раздел IV.3 е представена информация за планираните в одобрения бизнес план и отчетените инвестиции в собствени и публични активи по услуги за 2024 г.

V. ОТЧИТАНЕ НА РАЗХОДИ

В рамките на възложените със Заповед № 3-В-4 от 25.04.2025 г. периодични планови проверки на място е извършен преглед, направени са констатации, дадени са препоръки и е изискана допълнителна информация (където е необходимо), както следва:

В раздел V.1 е извършен преглед на изискани досиета за избрани обекти от Ремонтната програма (РП) на дружеството за 2024 г., в т.ч. техническа документация - работни карти, екзекутивни чертежи/ схеми и счетоводна документация - счетоводно извлечение със счетоводни записи, формиращи стойността на обекта; фактури; остойностени работни карти (РК) – количествено-стойностна сметка (КСС) към работната карта, искане за отпускане на вложени материали.

В раздел V.2 е представено обобщение на разчетената спрямо отчетена изразходвана електроенергия от дружеството за 2024 г., както и след приспадане от разходите на получените от ВиК операторите компенсация за потребена електроенергия за 2024 г.

В раздел V.3 е проверен начина на отчитане и верификация на размера на извършените разходи за експлоатация на новопридобити активи или предоставяне на нови дейности, спрямо одобрените в бизнес плана за 2024 г., включени в коефициент Qp.

В рамките на възложените със Заповед № 3-В-5 от 25.04.2025 г., планови проверки на отчетните доклади за 2024 г. по документи е извършен преглед, направени са констатации, дадени са препоръки и е изискана допълнителна информация (където е необходимо), както следва:

В раздел V.1 е представено обобщение на разчетената спрямо отчетена

изразходвана електроенергия от дружеството за 2024 г., както и след приспадане от разходите на получените от ВиК операторите компенсации за потребена електроенергия за 2024 г.

В раздел V.2 е проверен начина на отчитане и верификация на размера на извършените разходи за експлоатация на новопридобити активи или предоставяне на нови дейности, спрямо одобрените в бизнес плана за 2024 г., включени в коефициент Qp.

VI. ПРОВЕРКА НА ДОКЛАД ЗА ПРИЛАГАНЕ ИЗИСКВАНИЯТА НА ЕСРО ОТ РЕГИСТРИРАН ОДИТОР

В рамките на възложените със Заповед № 3-В-4 от 25.04.2025 г. и Заповед № 3-В-5 от 25.04.2025 г. периодични планови проверки е извършен преглед на представения с годишните отчетни данни доклад за договорени процедури / (фактически констатации) от страна на Регистриран одитор, във връзка с изискванията на чл. 34, ал. 5 от Наредба за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационни услуги (НРЦВКУ) за 2024 г.

VII. ПРОВЕРКА НА ПРИЛАГАНЕТО НА УТВЪРДЕНИТЕ ЦЕНИ НА ВИК УСЛУГИ ЧРЕЗ ПРЕДСТАВЯНЕ НА ФАКТУРИ НА ПРОИЗВОЛНО ИЗБРАНИ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО КАТЕГОРИИ

В рамките на възложените със Заповед № 3-В-4 от 25.04.2025 г. периодични планови проверки на място е извършен преглед на представената информация за прилагани цени (решение на КЕВР, вътрешна заповед за прилагани цени, обяви в медии и на интернет страницата на дружеството); изискани и представени фактури от различни категории потребители - битови, обществени и търговски, промишлени и други стопански по населени места.

Дадени са препоръки и е изискана допълнителна информация (където е необходимо).

VIII. ОБОБЩЕНИЕ НА ИНФОРМАЦИЯТА, КОЯТО СЛЕДВА ДА СЕ ПРЕДСТАВИ ОТ ДРУЖЕСТВОТО

В последния раздел от констативния протокол е обобщена информацията, която дружеството следва да представи.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1: ОТЧЕТЕНИ ПРОМЕНЛИВИ

Представена е информация за прогнозираните в одобрения бизнес план (разчет) и постигнатите нива (отчет) на променливи и качество на информация за 2024 г., съгласно Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги за 2024 г.“ от годишния отчетен доклад за изпълнение на одобрения бизнес план.

II. ПОДХОД ЗА ИЗГОТВЯНЕТО НА ДОКЛАД И ОПРЕДЕЛЯНЕ НА НЕОБХОДИМИТЕ КОЕФИЦИЕНТИ И ОЦЕНКИ

Съгласно Заповед № 3-В-4 от 25.04.2025 г. и Заповед № 3-В-5 от 25.04.2025 г. на Председателя на КЕВР работната група следва да изготви доклад за резултатите от проверките на дружествата, попадащи в обхвата на проверките, в съответствие с конкретните програми, връчените констативни протоколи и получените становища на дружествата. Съгласно т. VII в доклада следва да се определи:

1. Размер на коефициента Qp по смисъла на чл. 6, т. 2 от Наредбата за регулиране на цените на ВиК услугите, отразяващ разликата между прогнозните в бизнес плана и извършените действителни разходи за осъществяване на нови дейности и/или експлоатация и поддръжка на нови активи за 2024 г.

2. Размер на коефициент Qi по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ, по реда на чл. 4, ал. 4 от НРЦВКУ.

3. Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ) и т. 68 от Указания за прилагане на НРКВКУ за регулаторния период 2022-2026 г., приети с решение на КЕВР по т. 1 от Протокол № 82 от 27.04.2021 г.

4. Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2024 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ.

5. Размер на коефициент У по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ, по реда на чл. 4, ал. 4 от НРЦВКУ.

6. Размер на коефициент Qe по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2024 г.

В доклада са отразени представените от дружествата становища по връчените от работните групи констативни протоколи, както и становищата на работните групи по тях.

В случаите, в които са представени коригирани данни от отчетните доклади, същите са отразени в съответните раздели на доклада.

За всяка от горе-посочените точки е приложен следния подход:

1. Размер на извършените действителни разходи, формиращи коефициента Qp по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ, за 2024 г.

Нормативни изисквания:

Съгласно чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ (изм. и доп. ДВ бр. 84 от 06.10.2023 г.), Qp е коефициент, който се изчислява за всяка година от регулаторния период за всеки В и К оператор като отношение на разликата между прогнозните (одобрени) и действителните (отчетени) разходи, които са в резултат на осъществяване на нови дейности и/или експлоатация и поддръжка на нови активи, отнесена към прогнозните (одобрените) годишни разходи, с който се коригира в положителна или отрицателна посока одобрената цена; с решението по чл. 27, ал. 1 Комисията определя конкретните разходи за всеки В и К оператор, за които ще се прилага коефициентът Qp.

Съгласно т. 9.2 от Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г., приети с решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 2, на КЕВР, изменени с решение по Протокол № 345 от 10.11.2023 г. на КЕВР, т. 5, и поправени с решение по Протокол № 21 от 23.01.2025 г., т. 2 (Указания НРЦВКУ), коефициентът Qp се изчислява за всяка година от регулаторния период за всеки ВиК оператор като отношение на разликата между прогнозните (одобрените) и действителните (отчетните) допълнителни разходи, които са в резултат на осъществяване на нови дейности и/или експлоатация и поддръжка на нови активи, отнесена към прогнозните (одобрените) годишни разходи. С коефициента Qp се коригира в положителна или отрицателна посока одобрената цена, която подлежи на корекция във формулата по т. 8. Съгласно т. 8 от Указания НРЦВКУ, при определяне на коефициенти Qp се използват прогнозните (одобрени) годишни разходи за съответната услуга за годината, за която се изменят одобрени цени на ВиК услуги.

Разходите, за които се прилага коефициентът „Qp“, се определят от Комисията с решение по реда на чл. 27, ал. 1 във връзка с чл. 26, ал. 2, т. 6 от НРЦВКУ. Разходите, за които се прилага коефициентът „Qp“, се обсъждат по реда на чл. 25, ал. 1 от НРЦВКУ.

В решенията на КЕВР за одобряване на бизнес плановете на ВиК операторите изрично се посочват по услуги конкретните нови дейности и/или нови активи, и разходите за тяхното осъществяване.

ВиК операторите представят в своите годишни отчетни доклади за изпълнение на одобрените бизнес планове данни за отчетените разходи, включени в коефициент Qp, въз основа на които се извършва проверка за водената отчетност и тяхното доказване.

2. Размер на коефициент Qi по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ, по реда на чл. 4, ал. 4 от НРЦВКУ за 2022-2024 г.

Нормативни изисквания:

Съгласно чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ, **Qi** е коефициент, който се изчислява като отношение на разликите между прогнозните (одобрени) и действителните (отчетени) инвестиции, извършени от ВиК оператора в публични ВиК активи и в собствени активи, за изпълнение на индивидуалните годишни целеви нива на показателите за качество на ВиК услугите, отнесени към прогнозните (одобрените) необходими годишни приходи, с който се коригира в отрицателна посока одобрената цена и който се прилага по реда на чл. 4, ал. 4.

Съгласно чл. 4, ал. 1 от НРЦВКУ, Комисията изменя с коефициент **Y** и коефициент **Qi** необходимите приходи на В и К оператора при прилагане на методите по чл. 6, т. 2 и 3 и в случаите, предвидени в Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги, в зависимост от изпълнението на годишните целеви нива на показателите за качество на В и К услугите.

Съгласно чл. 4, ал. 4, т. 1 от НРЦВКУ, изменението по ал. 1 се извършва след третата година на регулаторния период, като в този случай намалението или увеличението на необходимите приходи действа за съответния пети ценови период.

Съгласно чл. 4, ал. 4, т. 2, изменението по ал. 1 се извършва след края на регулаторния период, като в този случай намалението или увеличението на необходимите приходи действа през втория ценови период от следващия регулаторен период.

Съгласно т. 9.4. от Указания НРЦВКУ, Коефициентът **Qi** се изчислява като отношение на разликите между прогнозните (одобрените) инвестиции и действителните (отчетните) инвестиции, извършени от ВиК оператора в публични В и К активи и в собствени активи, за изпълнение на индивидуалните годишни целеви нива на показателите за качество, отнесени към прогнозните (одобрените) необходими годишни приходи. С коефициента **Qi** се коригира в отрицателна посока одобрената цена, която подлежи на корекция във формулата по т. 8.

Съгласно т. 9.4.1. от Указания НРЦВКУ, Коефициентът **Qi** се изчислява и прилага двукратно през регулаторния период в съответствие с чл. 4, ал. 4 от НРЦВКУ:

- Коефициентът **Qi** се изчислява сумарно за всеки ВиК оператор през четвъртата година от регулаторния период, като отчита инвестициите, извършени до края на третата година от регулаторния период. В този случай корекцията води до намаление на одобрената цена за петата година от регулаторния период;

- Коефициентът **Qi** се изчислява сумарно за всеки ВиК оператор през първата година от следващия регулаторен период, като отчита инвестициите, извършени през четвъртата и петата година на предходния регулаторен период. В този случай корекцията води до намаление на одобрената цена за втората година от следващия регулаторен период.

Инвестиции и източници на финансиране:

В решенията на КЕВР за одобряване на бизнес плановете на ВиК операторите изрично са посочени инвестициите по услуги, както и източниците за тяхното финансиране, като се посочват поотделно инвестициите в собствени (корпоративни) и в публични ВиК активи.

С оглед определянето на разходи за амортизации, съгласно т. 24.3 от Указания НРЦВКУ, активите в бизнес плана се посочват в амортизационния план (Справки № 11 - № 11.2), както следва:

- В Група I „Собствени дълготрайни активи“ - ДА, които са собственост на ВиК оператора през отчетната година и няма да бъдат извадени от капитала му при реализиране разпоредбите на Закона за водите (ЗВ).
- В Група II „Публични дълготрайни активи, изградени със собствени средства“ - въведените в експлоатация публични ДА, в които ВиК операторът е извършил инвестиции със собствени или заемни средства въз основа на сключен договор по

реда на ЗВ или Закона за концесиите.

- В Група III „Публични дълготрайни активи, предоставени на ВиК оператора за експлоатация и поддръжка“ - всички дълготрайни активи, които са или ще бъдат предоставени на ВиК оператора за стопанисване, експлоатация и поддръжка с договор по реда на ЗВ или Закона за концесиите.

В т. 22 от Указания НРЦВКУ са посочени амортизационните норми, въз основа на които да се изчисляват разходите за амортизации на активите в групи I - III от амортизационния план.

По отношение на инвестициите в собствени активи, същите се финансират от разходи за амортизации на собствени дълготрайни активи (Справка № 11, Група 1). В случай, че същите не покриват прогнозните инвестиции, ВиК операторът посочва как ще бъде осигурен съответният недостиг.

По отношение на инвестициите в публични активи, съгласно чл. 10, ал. 5 от НРЦВКУ, за целите на ценообразуването, Комисията може да позволи поетапно включване на амортизационни отчисления върху активи - публична държавна и/или общинска собственост, включително изградени със средства на ВиК оператора, като съгласно чл. 10, ал. 6 от НРЦВКУ, амортизационните отчисления върху активи - публична държавна и/или общинска собственост, се използват от ВиК оператора за капиталови разходи и обслужване на главници на инвестиционни заеми за капиталова поддръжка на съществуващи и изграждане на нови публични ВиК активи.

В тази връзка, съгласно т. 25 от Указания НРЦВКУ, в годишните разходи се включват амортизационни отчисления върху активи - публична държавна и/или общинска собственост, които следва да съответстват на предложените капиталови разходи и разходи за обслужване на главници на инвестиционни заеми за капиталова поддръжка на съществуващи и за изграждане на нови публични ВиК активи. Същите включват:

- Разходи за амортизации на публични дълготрайни активи, изградени със средства на ВиК операторите (Справка № 11, Група 2). Тези разходи се включват в пълен размер и се използват за капиталова поддръжка на съществуващи и изграждане на нови публични ВиК активи.
- Разходи за амортизации на публични дълготрайни активи, предоставени на ВиК оператора за експлоатация и поддръжка (Справка № 11, Група 3). Тези разходи се включват частично в признатите годишни разходи до размера на предложените капиталови разходи от собствени средства и разходите за обслужване на главници на инвестиционни заеми за капиталова поддръжка на съществуващи и изграждане на нови публични ВиК активи.

Изчисление на коефициент Q_i :

В изпълнение на изискването по чл. 4, ал. 4, т. 1 от НРЦВКУ, за настоящия регулаторен период 2022-2026 г. коефициентът „ Q_i “ се изчислява сумарно за всеки ВиК оператор след третата година на регулаторния период, или през четвъртата година, като отчита инвестициите, извършени през първата, втората и третата година от регулаторния период. В този случай корекцията води до намаление на одобрената цена за петата година от настоящия регулаторния период.

Във връзка с изискването в т. 9.4 от Указания НРЦВКУ (с коефициента „ Q_i “ се коригира в отрицателна посока одобрената цена) в случаите, в които е отчетено преизпълнение на одобрените инвестиции в собствени и/или в публични активи за съответната услуга, коефициент Q_i е равен на 0.

Петата година на регулаторния период 2022-2026 г. е 2026 г., респективно за изчисляване на коефициент Q_i , е необходимо да бъдат съпоставени отчетените от ВиК операторите инвестиции през периода 2022-2024 г. с инвестициите в одобрените бизнес

планове, а изчислените коефициенти Q_i ще се приложат в изпълнение на чл. 6, т. 2 във връзка с чл. 4, по реда на чл. 29 от НРЦВКУ с решението за изменение на одобрените цени на ВиК услугите за петата година от регулаторен период 2022-2026 г. или за 2026 г.

Коефициент Q_i се изчислява пропорционално за периода от влизане в сила на бизнес плана. Отчетените от дружествата инвестиции за годините, в които няма одобрен бизнес план, не са проверявани, и не се включват в изчисленията на коефициента.

В рамките на настоящите проверки са проверени отчетените през 2024 г. инвестиции в собствени и в публични активи, като е проверен и делът на инвестициите, които дружествата бенефициенти по Оперативна програма „Околна среда 2014-2020 г.“ и Програма „Околна среда 2021-2027 г.“ са отчетели като собствено финансиране.

3. Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ.

Нормативни изисквания:

Съгласно чл. 33 от НРКВКУ, Комисията определя с указанията по чл. 1, ал. 2 изискванията към качеството на информацията, предоставяна от В и К оператора по реда на чл. 32.

Съгласно чл. 34, ал. 1 от НРКВКУ, Комисията оценява качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество и свързаната с нея допълнителна информация по отношение на специфичните обстоятелства за осъществяване на дейността, като използва система за оценка с 4 нива (добро, средно, лошо и липса на информация), като съгласно ал. 2, нивата за оценка по ал. 1 са едни и същи за всички ВиК оператори.

В глава седма от Указания НРКВКУ, са посочени изисквания към качеството на информацията, която ВиК операторите предоставят на Комисията.

Оценка на качеството на информация:

1. Оценка на ниво внедряване на регистри и бази данни

Оценка на степента на внедряване на нормативно изискуемите регистри и бази данни в дружеството (оценка на налични общи характеристики, в т.ч. утвърдени със заповед на управителя/ изпълнителния директор процедури и правила за работа с регистри и бази данни, и оценка на специфични характеристики - минимален набор от реквизити, които същите трябва да съдържат, с цел покриване на необходимото ниво на отчетна информация и верифициране на ежегодно докладваните от дружествата данни;

2. Оценка на ниво променливи, формиращи показателите за качеството

Оценка на надеждност на представената в годишния отчет за изпълнение на одобрения бизнес план за 2024 г. информация за променливи, формиращи нивата на показателите за качество, в Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“ за несъответствие на подадената информация, некоректно посочени данни, допуснати технически грешки, или необосновани стойности на променливите.

1. Оценка на ниво внедряване на регистри и бази данни

Анализът на представените от дружествата информация за всеки от изискуемите регистри и бази данни извежда следните възможни констатации:

- Внедрен регистър/БД - дружеството е представило информация за внедрената система, с данни за общи и специфични характеристики, която е потвърдена с екранни снимки от съответната система; както и е потвърдило отчетените стойности на променливи с екранни снимки от съответния регистър или база данни (**Внедрен**);
- Регистър/БД в етап на внедряване - дружеството е представило информация за внедрената система, с данни за общи и специфични характеристики, която е потвърдена с екранни снимки от съответната система, но отчетените стойности на променливите не са потвърдени с екранни снимки от съответния регистър или база данни (**В процес на**

внедряване);

- Недоказан регистър/БД - информацията за внедрената система и/или общите и специфични характеристики не са доказани с екранни снимки от съответната система и/или са представени екранни снимки от друга система (например от таблица в MS Excel вместо от изискуемият регистър); данните от екранните снимки на съответния регистър не дават информация за отчетния период и/или не съдържат наименование или стойност на изискуемите променливи (**Недоказан**);
- Отсъствие на регистър/БД - няма внедрен регистър или база данни (**Отсъства**).

В изготвените констативни протоколи са посочени констатации за степента на внедряване на регистрите и базите данни, както и за степента на внедряване на изискуемите общи и специфични характеристики.

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на степента на внедряване на регистъра; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, както следва:

1. Първо ниво на оценяване - наличие и степен на внедрен регистър и доказани отчетни стойности на променливи - оценка 2 (внедрен); оценка 3 (в процес на внедряване); оценка 4 (недоказан и/или отсъства). За регистрите и бази данни, определени като отсъства се извършва последващо оценяване на общите характеристики, в т.ч. доколко дружеството е утвърдило процедури и правила за съответните регистри и бази данни, но не се извършва проверка на специфични характеристики.

2. Второ ниво на оценяване - наличие и степен на внедрени общи характеристики (еднакви за всички регистри и бази данни) - оценка 2 (внедрени над 66% от изискуемите общи характеристики); оценка 3 (внедрени между >0% и <66%); и оценка 4 (липса на внедрени общи характеристики).

3. Трето ниво на оценяване - наличие и степен на внедрени специфични характеристики (конкретни за съответния регистър или база данни) - оценка 1 (внедрени над 80% от изискуемите специфични характеристики); оценка 2 (внедрени между >20% и <80%); оценка 3 (внедрени под 20%); оценка 4 (липса на внедрени специфични характеристики).

В случаите, в които дружеството не е внедрило изискуемите регистри и база данни (отсъства), или данните не са доказани (недоказан) се определя оценка 4 (крайна оценка първо ниво).

За регистри и бази данни, с внедрени и общи характеристики, оценката се формира от оценката на специфичните характеристики (крайна оценка трето ниво).

За внедрените регистри и бази данни, на които общите характеристики не са внедрени в цялост, оценката се формира средноаритметично от оценката на общите и специфичните характеристики (крайна оценка от второ и трето ниво).

За регистри и бази данни, които са в процес на внедряване крайната оценка се формира от трите нива на оценяване (степен на внедряване на регистъра / база данни; степен на внедряване на общите характеристики; и степен на внедряване на специфичните характеристики).

Оценка на ниво променливи, формиращи показателите за качеството

Същевременно е извършен преглед и верификация на представената в годишния отчет за изпълнение на одобрения бизнес план за 2024 г. информация за променливи, формиращи нивата на показателите за качество, в Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“, както и е извършена верификация с данни в други относими справки от отчетния доклад (Справки № 4 „Отчет за достигнато ниво на потребление на ВиК услугите“, № 6 „Отчет на потреблението на ел.енергия“, № 7 „Отчет на ремонтната програма“, Справка № 15.1

„Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“, Справки от отчета по ЕСРО и/или представен Годишен финансов отчет (ГФО).

В случаите, в които са установени необосновани стойности на променливи, участващи в изчисленията на показатели за качество, за които са констатирани проблеми с връчения на дружеството констативен протокол, то за същите се поставя оценка за средно качество (2); оценка за лошо качество (3) се поставя в случаите, когато липсват отчетни данни за конкретна променлива или когато дружеството не е верифицирало с екранна снимка данните за конкретна променлива от всички изискани за потвърждение променливи с отчета за 2024 г. от наличните регистри или бази данни, оценени като внедрени при извършените проверки през 2019-2023 г. Във всички други случаи променливите са оценени с 1, което обозначава, че не е констатиран проблем с докладваните за променливата данни.

През периода 2019-2023 г., в рамките на извършвани планови проверки на дейността на ВиК дружествата, са констатирани конкретни проблеми при внедряването и/или поддържането на регистри и бази данни, и са давани препоръки за тяхното коригиране. При извършените през 2024 г. планови проверки, на съответните дружества е указано, че ако не изпълнят посочените препоръки, съответните регистри и/или бази данни ще бъдат оценени с най-ниската оценка 4, или с оценка „недоказан“ при следваща проверка.

Крайната оценка за качеството на информация за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК (оценка на ниво внедряване); и
- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК (оценка на ниво променливи).

Оценката на надеждността на данните оказва влияние върху крайната оценка за качество на информацията, когато внедрените регистри или бази данни са оценени с най-висока оценка (1/ добро), но същевременно се констатира ненадеждно представена информация за конкретна променлива, участваща във формиране на даден показател за качество (оценка 2/средно или 3/лошо). В тези случаи крайната оценка на качество на информацията за конкретния показател се приема равна на оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на този показател (оценка на ниво променливи).

4. Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2024 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

Нормативни изисквания:

Съгласно чл. 37, ал. 1 от НРКВКУ, за всеки показател за качество на В и К услугите се използва система за оценка на изпълнението с 4 нива (добро, средно, лошо и пълно неизпълнение). Съгласно ал. 2, ако качеството на информацията (необходима за изчисление изпълнението на определен показател за качество на В и К услугите), предоставена от В и К оператора по реда на тази наредба, е оценена от Комисията с най-ниското ниво по чл. 34, се смята, че по отношение на този показател е налице пълно неизпълнение. Съгласно ал. 3, нивата за оценка по ал. 1 са едни и същи за всички В и К оператори.

Съгласно чл. 38, ал. 1 от НРКВКУ, Комисията изготвя индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество от всеки ВиК оператор чрез прилагане на системата по чл. 37.

Изискванията за оценка на изпълнението на показателите за качество на ВиК услугите са посочени в глава четвърта от Указания НРКВКУ.

Съгласно т. 50 от Указания НРКВКУ, четирите нива на оценката на изпълнение са

еднакви за всички ВиК оператори и се определят в следните граници:

- а. Добро - изпълнение, при което постигнатото изпълнение (ПИп) е по-голямо или равно на 75%;
- б. Средно - изпълнение, при което постигнатото изпълнение (ПИп) е по-малко от 75% и е по-голямо или равно на 50%;
- в. Лошо - изпълнение, при което постигнатото изпълнение (ПИп) е по-малко от 50% и е по-голямо или равно на 25%;
- д. Пълно неизпълнение - изпълнение, при което постигнатото изпълнение (ПИп) е по-малко от 25%.

Индивидуални оценки на изпълнението на ПК:

Съгласно т. 47 от Указания НРКВКУ одобрена стъпка (ОСп) представлява разликата между индивидуалните годишни целеви нива на съответния показател за качество, предвидени в бизнес плана на ВиК оператора за годината, предхождаща отчетната година и за отчетната година. Реална стъпка представлява (РСп) разликата между индивидуалното годишно целево ниво на съответния показател за качество за годината, предхождаща отчетната година, предвидено в бизнес плана и реално постигнатото индивидуално ниво на този показател за отчетната година.

Съгласно т. 48 от Указания НРКВКУ съотношението на реалната към одобрената стъпка на показателите за качество формира процента на изпълнение на одобрената стъпка (ПИп, %), който се изчислява по следната формула: $ПИп = (РСп / ОСп) * 100$, където:

ПИп е процент на изпълнение; РСп е реалната стъпка; ОСп е одобрената стъпка; п – отчетна година.

ОСп се определя чрез следната формула: $ОСп = ОИНПКп-1 - ОИНПКп$, където:

ОИНПКп е предвиденото в бизнес плана индивидуално годишно целево ниво на показател за качество.

РСп се определя чрез следната формула: $РСп = ОИНПКп-1 - ПИНПКп$, където: ПИНПКп е реално постигнатото индивидуално ниво на показател за качество.

Съгласно т. 49. от Указания НРКВКУ ВиК операторите следва да прогнозираят достигане на определените от Комисията индивидуални цели за 2026 г., като прогнозираят ежегоден темп на подобрение (увеличение или намаление) на съответните показатели за качество. Показателите, за които следва да се планира и постига темп на увеличение, са: ПК1, ПК2а, ПК2б, ПК2в, ПК6, ПК7а, ПК7б, ПК8, ПК11в, ПК11г, ПК11д, ПК12а, ПК12б, ПК12в, ПК12г, ПК12д, ПК12е, ПК13, ПК14а, ПК14б. Показателите, за които следва да се планира и постига темп на намаление, са: ПК3, ПК4а, ПК4б, ПК5, ПК9, ПК10, ПК11а, ПК11б, ПК15а, ПК15б.

В случай, че ВиК операторът е прогнозировал в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за определена година спрямо предходната или запазване на нивото по даден ПК за определена година спрямо предходната (нулева стъпка), при определяне на одобрената (ОСп) и на реалната стъпка (РСп), се взема предвид отчета за базовата 2020 г. и прогнозираната крайна цел за 2026 г.

- Ако разчетът за 2024 г. е по-лош или равен от разчета за 2023 г., а отчетът за 2024 г. е по-добър от прогнозираната крайна цел за 2026 г., се дава оценка „добро изпълнение“;
- Ако разчетът за 2024 г. е по-лош или равен от разчета за 2023 г., а отчетът за 2024 г. е по-лош от прогнозираната крайна цел за 2026 г., но по-добър от отчета за базовата 2020 г., се дава оценка „средно изпълнение“;
- Ако разчетът за 2024 г. е по-лош или равен от разчета за 2023 г., а отчетът за 2024 г. е по-лош от прогнозираната крайна цел за 2026 г. и от отчета за базовата 2020 г., се дава оценка „пълно неизпълнение“.

В одобрените бизнес планове за регулаторен период 2022-2026 г. са извършени корекции в разходите за базовата 2020 г. с оглед достигане на така определените средни цени на електрическа енергия за периода 2022-2026 г., поради което оценката на изпълнението на ПК12а, ПК12б и ПК12в не следва да се взема предвид.

5. Размер на коефициент Y по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ, по реда на чл. 4, ал. 4 от НРЦВКУ.

Нормативни изисквания:

Съгласно чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ, Y е коефициент, отразяващ изпълнението на индивидуалните годишни целеви нива на единните показатели за ефективност, определени по реда на чл. 4, ал. 2, т. 1, който се формира от сумата на финансови корекции при изпълнение или неизпълнение на единните показатели за ефективност, с който се коригира в положителна или отрицателна посока одобрената цена, и който се прилага по реда на чл. 4, ал. 4.

Съгласно чл. 4, ал. 2 от НРЦВКУ, с решение на Комисията се определят набор от показатели за качество, които ще служат като единни показатели за ефективност по смисъла на чл. 13, ал. 3 ЗРВКУ и Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги, които се вземат предвид за целите на изменението по ал. 1 за съответния регулаторен период (т. 1); допустимите максимални и минимални нива на изменението по ал. 1 (т. 2).

Съгласно чл. 4, ал. 6 от НРЦВКУ, единните показатели за ефективност, определени по реда на ал. 2, не се променят през регулаторния период, за който се прилагат.

Съгласно т. 51.1 от Указания НРКВКУ, за регулаторен период 2022-2026 г. се приемат следните единни показатели за ефективност:

- а. ПК2а* – качество на питейната вода по показателите, които се мониторират, съгласно изискванията на наредбата по чл. 135, ал. 1, т. 3 от ЗВ в големи зони на водоснабдяване (%). За дружества, които нямат големи зони на водоснабдяване се прилага *ПК2б* – качество на питейната вода по показателите, които се мониторират, съгласно изискванията на наредбата по чл. 135, ал. 1, т. 3 от ЗВ в малки зони на водоснабдяване (%);
- б. ПК4а* – общи загуби на вода във водоснабдителните системи и срокове за тяхното намаляване ($\text{м}^3/\text{км}/\text{ден}$);
- в. ПК6* – налягане във водоснабдителната система (%);
- г. ПК11г* – рехабилитация на водопроводната мрежа (%);
- д. ПК12е* – ефективност на изграждане на водомерното стопанство (%).

Съгласно т. 51.2 от Указания НРКВКУ, финансовите корекции при изпълнение или неизпълнение на единните показатели за ефективност се изчисляват като процент на увеличение или намаление на всяка отделна единична цена по чл. 2, ал. 1, т. 1-3 и ал. 3 от НРЦВКУ.

Процентът на увеличението/намалението в резултат на корекциите за всеки един показател е определен в размер на 0,5%, съгласно т. 52 от Указания НРКВКУ, като при **добро изпълнение** на ПК се прилага увеличение (т. 52.1); при **средно изпълнение** на ПК не се предвиждат финансови корекции (т. 52.2), при **лошо изпълнение** на ПК се прилага намаление (т. 52.3), а при **пълно неизпълнение** на ПК процентът намаление е равен на два пъти процента, определен за съответния показател (т. 52.4).

Съгласно т. 9.5.1 от Указания НРЦВКУ, Коефициентът „Y“ се изчислява и прилага двукратно през регулаторния период в съответствие с чл. 4, ал. 4 от НРЦВКУ:

- Коефициентът Y се изчислява сумарно за всеки ВиК оператор през четвъртата година от регулаторния период, като отчита постигането на индивидуалните годишни целеви нива на показателите за качество към края на третата година от регулаторния период. В този случай, корекцията, която произтича от приложението на коефициента Y,

се прилага за петата година от регулаторния период и води до увеличение или намаление на одобрената цена за петата година от регулаторния период;

- Коефициентът Y се изчислява сумарно за всеки ВиК оператор през първата година от следващия регулаторен период, като отчита постигането на индивидуалните годишни целеви нива на показателите за качество към края на петата година от предходния регулаторен период. В този случай корекцията, която произтича от приложението на коефициента Y , води до увеличение или намаление на одобрената цена за втората година от следващия регулаторен период.

Изчисление на коефициент Y :

Съгласно т. 50 от Указания НРКВКУ се прилагат четирите нива на оценката на изпълнение. За регулаторен период 2022-2026 г., в изпълнение на изискването по чл. 4, ал. 4, т. 1 от НРЦВКУ и с оглед отчитане на постигнатите резултати за тригодишния период 2022-2024 г. при прилагането на коефициента „ Y “ за петата година от регулаторен период 2022-2026 г., или за 2026 г., за определянето на одобрена и реална стъпка са съпоставени отчетените нива за 2020 г. (базова година) към прогнозните (разчет) и отчетените (отчет) нива за 2024 г.

В случай, че ВиК операторът е прогнозиран в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за определена година спрямо предходната или запазване на нивото по даден ПК за определена година спрямо базовата година (нулева стъпка), при определяне на одобрената (ОСн) и на реалната стъпка (РСн), се взема предвид освен отчета за базовата 2020 г. и прогнозираната крайна цел за 2026 г.

- Ако разчетът за 2024 г. е по-лош или равен на отчета за 2020 г., а отчетът за 2024 г. е по-добър от прогнозираната крайна цел за 2026 г., се дава оценка „добро изпълнение“;

- Ако разчетът за 2024 г. е по-лош или равен на отчета за 2020 г., а отчетът за 2024 г. е по-лош от прогнозираната крайна цел за 2026 г., но по-добър от отчета за базовата 2020 г., се дава оценка „средно изпълнение“;

- Ако разчетът за 2024 г. е по-лош или равен на отчета за 2020 г., а отчетът за 2024 г. е по-лош от прогнозираната крайна цел за 2026 г. и от отчета за базовата 2020 г., се дава оценка „пълно неизпълнение“.

6. Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2024 г.

Нормативни изисквания:

Съгласно чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ (изм. и доп. ДВ бр. 84 от 06.10.2023 г.), Q_e е коефициент, който се изчислява за всяка година от регулаторния период за всеки В и К оператор като отношение на разликата между прогнозните (одобрени) и действителните (отчетени) разходи за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за предоставяне на В и К услугите, приспаднати с получени помощи и компенсации от държавата, отнесена към прогнозните (одобрените) годишни разходи, с който се коригира в положителна или отрицателна посока одобрената цена, при който се вземат предвид заложените в одобрения бизнес план и реално отчетени стойности на относими показатели за качество, отразяващи водни количества и количества електроенергия.

Съгласно т. 9.2.а от Указания НРЦВКУ (изменени с решение по Протокол № 345 от 10.11.2023 г. на КЕВР, т. 5, и поправени с решение по Протокол № 21 от 23.01.2025 г., т. 2), коефициентът Q_e се изчислява за всяка година от регулаторния период за всеки ВиК оператор като отношение на разликата между прогнозните (одобрени) и действителните (отчетени) разходи за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за предоставяне на В и К услугите, приспаднати с получени помощи и компенсации от държавата, отнесена към прогнозните (одобрените) годишни разходи. С коефициента Q_e се коригира в положителна или отрицателна посока одобрената цена, която подлежи на корекция във формулата по т. 8, като се вземат предвид заложените в одобрения бизнес

план и реално отчетени стойности на относими показатели за качество, отразяващи водни количества и количества електроенергия.

Съгласно т. 8 от Указания НРЦВКУ, с коефициент Q_e могат да се коригират одобрените цени на ВиК услуги в положителна или отрицателна посока. При определяне на коефициент Q_e се използват прогнозните (одобрени) годишни разходи за съответната услуга за годината, за която се изменят одобрени цени на ВиК услуги. При определянето на коефициент Q_e се отчита периода на прилагане на одобрения бизнес план.

Съгласно т. 9.2.а.1. от Указания НРЦВКУ за услугата доставяне вода на потребителите, относими показатели за качество са ПК4а – общи загуби на вода във водоснабдителните системи и срокове за тяхното намаляване, измерен в $\text{м}^3/\text{км}/\text{ден}$, и ПК11а – енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите, измерен в $\text{кВтч}/\text{м}^3$. За услугата пречистване на отпадъчни води, относим показател за качество е ПК11б – енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води, измерен в $\text{кВтч}/\text{м}^3$.

Съгласно т. 9.2.а.2. от Указания НРЦВКУ вземат се предвид одобрените нива в бизнес плана и отчетените нива в отчета за изпълнение на одобрения бизнес план за съответната година на относимите показатели за качество. В случай, че ВиК операторът е предвидил количества и разходи за електроенергия включени в коефициент Q_r , те не се вземат предвид при корекцията с коефициент Q_e .

Съгласно т. 9.2.а.3, в случаите, в които ВиК операторът е отчетел по-нисък разход в лв. за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за услугата доставяне вода на потребителите или за услугата пречистване на отпадъчни води, приспаднат с получени помощи и компенсации от държавата, спрямо заложения разход в одобрения бизнес план, и не е постигнал нивата на относимите показатели за качество спрямо одобрения бизнес план (отчетени са по-високи нива), за изчисляването на коефициент Q_e се използва разликата в лв. между разчет и отчет, отнесена към прогнозните (одобрените) годишни разходи.

Съгласно т. 9.2.а.4. от Указания НРЦВКУ в случаите, в които ВиК операторът е отчетел по-нисък разход в лв. за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за услугата доставяне вода на потребителите или за услугата пречистване на отпадъчни води, приспаднат с получени помощи и компенсации от държавата, спрямо заложения разход в одобрения бизнес план, и е постигнал или преизпълнил нивата на всички относими показатели за качество спрямо одобрения бизнес план за съответната услуга (отчетени са по-ниски нива или равни на одобрените), за изчисляването на коефициент Q_e се прилага половината от разликата в лв. между разчет и отчет, отнесена към прогнозните (одобрените) годишни разходи.

Съгласно т. 9.2.а.5. от Указания НРЦВКУ в случаите, в които ВиК операторът е отчетел по-висок разход в лв. за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за услугата доставяне вода на потребителите или за услугата пречистване на отпадъчни води, приспаднат с получени помощи и компенсации от държавата, спрямо заложения разход в одобрения бизнес план, за изчисляването на коефициент Q_e се прилага по-ниската стойност на одобреното ниво в бизнес плана и отчетеното ниво на относимите показатели за качество по точка 9.2.а.1 за съответната услуга по следния начин:

- За услугата „доставяне вода на потребителите“ – чрез ПК4а се определя количеството на неносеща приходи вода, което се сборува с отчетеното количество продадена фактурирана вода, за да се изчисли количеството подадена вода на вход водоснабдителна система в м^3 ; след което чрез ПК11а се изчислява количеството електроенергия в кВтч , за чийто разход в хил. лв. ще се прилага коефициент Q_e .
- За услугата „пречистване на отпадъчни води“ се използва отчетеното ниво на отпадъчни води на вход ПСОВ; след което чрез ПК11б се изчислява количеството електроенергия в кВтч , за чийто разход в хил. лв. ще се прилага коефициент Q_e .

При определянето на разхода в хил. лв., за който ще се прилага коефициент Q_e ,

Комисията използва отчетените от ВиК оператора данни за средна цена лв./МВтч за доставена електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за съответната услуга, приспаднат с получени помощи и компенсации от държавата.

Съгласно т. 9.2.а.6. от Указания НРЦВКУ в случаите, в които ВиК операторът е отчетел по-висок разход в лв. за услугата доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за доставяне вода на потребителите или за услугата пречистване на отпадъчни води, приспаднат с получени помощи и компенсации от държавата, спрямо заложения разход в одобрения бизнес план, и при изчисляване на коефициент Q_e се достига до отрицателна корекция на одобрената цена, коефициент Q_e се приема за нула.

Съгласно т. 9.2.а.7. от Указания НРЦВКУ, за услугите доставяне на вода на друг ВиК оператор, доставяне на вода с непитейни качества и отвеждане на отпадъчни води, коефициентът Q_e се изчислява като отношение на разликата между прогнозните (одобрени) и действителните (отчетени) разходи за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за предоставяне на В и К услугите, приспаднати с получени помощи и компенсации от държавата, отнесена към прогнозните (одобрените) годишни разходи.

В приложения на електронен носител е представена информация за резултатите от извършените планови проверки.

Изказвания по т.1.:

Пл. Младеновски попита, защо има две заповеди.

Ив. Касчиев отговори, че едната е за проверка на място, другата е по документи.

Докладва Ив. Касчиев. Дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ е извършила планови проверки на всички 42 оператора, които имат одобрени бизнес планове за 2024 г., като 37 от дружествата са проверени по документи с програма, която включва проверка и оценка на начина на внедряване на изискуемите информационни регистри и бази данни, верифициране на данните, които дружествата са отчетели, и оценка на качеството на информацията. Проверка на получени компенсации за електроенергия. Проверка на избрани обекти от инвестиционната програма, при които се оценява дали в дружествата се поддържат досиета с изискуемата техническа и икономическа документация и как се отчитат тези инвестиционни обекти със счетоводната програма. Проверка на сметките в регулаторното счетоводство, по които трябва да се отчитат всички инвестиции и съответно изградени активи. Проверка на извършените капиталови разходи по ОПОС и как са осчетоводени. Проверка на извършените действителни разходи за осъществяване на нови дейности и/или експлоатация и поддръжка на нови активи, които се включват в коефициент Q_r , който участва в ценообразуването.

Пет дружества са проверени на място, като в допълнение към тази програма, там са проверявани и елементи от ремонтната програма. Изисква се да се провели дали има досиета, дали поддържат всички технически и икономически документи и как се осчетоводяват. Проверява се дали прилагат коректно утвърдените цени.

В доклада е посочена информацията, която е включена във връчените на дружествата констативни протоколи, по всяка една точка от изброената програма. В доклада са изчислени коефициентите, които ще участват в процедурата за изменение на одобрените цени за 2026 г. Това са коефициент Q_r , който отчита разходите за нови обекти или нови дейности, включени в бизнес плана. Коефициентът Q_r , който отчита изпълнението на инвестициите за първите 3 години от регулаторния период спрямо заложените в цените разходи. Коефициентът Q_e , който отчита разходите за електроенергия и те се съпоставят с приложимите показатели за качество – това са загуби на вода и енергийна ефективност в доставяне и енергийна ефективност в пречистване на отпадъчни води. Коефициентът U , който отчита изпълнението на 5 от показателите за качество за първия тригодишен период, съответно там също участва в ценообразуването.

Подходът за оценка на качество на информация за всяка една от променливите и индивидуална оценка на изпълнението на всеки един от показателите за качество.

В двете приложения са представени конкретните данни за всичките 42 оператори. Те за две, тъй като по две заповеди е извършена програмата.

Ив. Касчиев съобщи, че в доклада са допуснати няколко технически грешки, които трябва да бъдат коригирани в документа, който ще бъде публикуван на интернет страницата на Комисията. По отношение на показател У, единственият показател за качество, който не се изчислява като процент, там изпълнението на одобрената стъпка е представена като съотношение, а не като процент. Това е технически пропуск, който трябва да се коригира. Открити са и няколко технически грешки по отношение на коефициентите Q_p, които участват във формулата за ценообразуване.

За „В и К“ ООД, гр. Кърджали коефициентът Q_p за доставяне във внесения от работната група доклад на стр. 297 е посочена 7,5802%. Правилната стойност е 3,3189%. За „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас на стр. 202 в приложението коефициентът Q_p за доставяне е описан като 1,2813%. Трябва да бъде 0,5940%. Коефициентът Q_p за отвеждане е описан 0,2447%, а трябва да бъде 0,2547%. За „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив на стр. 272 коефициентът Q_p за доставяне е 0,0062%, а трябва да бъде 0,0035%. За „Софийска вода“ АД на стр. 399 коефициентът Q_p за пречистване е описан 1,8954%, а трябва да бъде 1,9628%.

Ив. Касчиев подчерта, че пропуските са в резултат на погрешни формули в електронните модели за отчитане, които са били забелязани от работната група, и съответно тези пропуски са коригирани.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 23, ал. 1 във връзка с чл. 21, ал. 4 и чл. 24, ал. 2 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад и Приложения по т. 1 и т. 2.
2. Докладът и Приложения да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, и на основание чл. 23, ал. 1 във връзка с чл. 21, ал. 4 и чл. 24, ал. 2 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с решение по т. 3 от Протокол № 345 от 10.11.2023 г. на КЕВР, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно планови проверки на ВиК оператори за изпълнение на одобрените бизнес планове за 2024 г. и Приложения по т. 1 и т. 2;
2. Докладът и Приложенията по т. 1 и т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра

Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Александра Богословска и Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж във ВиК сектора.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **Годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2024 г.**

Съгласно чл. 30, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги (ЗРВКУ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) изготвя ежегоден доклад за извършената от нея дейност, както и за състоянието на ВиК сектора. Докладът се публикува на интернет страницата на Комисията, за което се съобщава най-малко в един централен всекидневник в 7-дневен срок от публикуването. Съгласно ал. 2 от същата разпоредба, докладът по ал. 1 съдържа сравнителен анализ на дейността на ВиК операторите по основните параметри на бизнес плановете, цените на ВиК услугите, определените от Комисията показатели и тяхното изпълнение.

Съгласно чл. 43, ал. 1 от Наредба за регулиране на качеството на ВиК услугите (НРКВКУ), Комисията изготвя и публикува по реда на чл. 30 ЗРВКУ в срок десет месеца след края на всяка календарна година годишен доклад за своята дейност и за качеството на ВиК услугите и състоянието на отрасъл ВиК. Ал. 2 от същата разпоредба посочва, че докладът по ал. 1 включва най-малко: индивидуален раздел за всеки един ВиК оператор с оценка на постигането по всеки един от показателите за качество на ВиК услугите, както и съответните препоръки (т. 1); сравнителна оценка на достигнатите нива на показателите за качество между ВиК операторите съгласно групите по чл. 23 (т. 2); информация за състоянието на отрасъл ВиК относно степента на постигане на всеки един от показателите за качество на ВиК услугите и тяхната устойчивост (т. 3); друга информация, посочена в нормативен акт (т. 4). Съгласно ал. 3, в срока по ал. 1 Комисията изготвя и публикува на своята интернет страница и обобщена информация за изпълнението на годишните индивидуални целеви нива на показателите за качество за всеки ВиК оператор.

Настоящият анализ, изготвен за целите на регулирането на ВиК услуги в съответствие с разпоредбите на чл. 30 от ЗРВКУ и чл. 43 от НРКВКУ, обхваща 2024 г., която е третата година от регулаторен период 2022-2026 г. Анализът с общ обем 163 страници, от които 85 страници текстова част (включително таблици и графики), и 3 бр. приложения с обем 78 страници в които са посочени конкретни данни по ВиК оператори. В рамките на анализа е посочена следната информация:

Глава I: Данни за ВиК оператори – посочена е информация за статута на ВиК услугите и активите във ВиК сектора; статута и изискванията към ВиК операторите; изискванията за управление на ВиК системите; групи ВиК оператори; нормативни изисквания за регулаторен период 2022-2026 г.; разглеждането от КЕВР на бизнес планове и ценови заявления през 2022-2024 г.; данни за ВиК активи и данни за водни количества за отчетната година; перспективи пред ВиК сектора (проект на Закон за водоснабдяване и канализация).

Глава II: Състояние на информационните източници на ВиК операторите - данни за изисквания за качеството на информация на отчетните данни, и обобщена информация по дружества за степента на внедряване и качеството на информация за съответните регистри и бази данни към края на отчетната година.

Глава III: Оценка на качество на информация и оценка на изпълнение на нивата на показателите за качество – представена е информация за извършените през 2025 г. проверки на дейността на ВиК операторите с одобрени бизнес планове за 2024 г., изискванията за оценка на качеството на информация и оценката на изпълнение на показателите за качество.

Глава IV: Постигнати нива на показателите за качество на ВиК услугите през отчетната година – представена е информация за всички показатели за качество общо за

сектора, и по групи дружества, като е направено сравнение спрямо предходната 2023 г. Данни за отчетените от ВиК операторите конкретни нива на ПК са посочени в Приложение 2 (за тези с одобрени бизнес планове) и Приложение 3 (за тези без одобрени бизнес планове).

Глава V: Приходи, оперативни и капиталови разходи, дълготрайни активи, инвестиции през отчетната година – посочена е обобщена информация общо за сектора и по групи дружества за: приходи по услуги; структурата и разпределението на оперативните разходи по услуги; отчетна и балансова стойност, и натрупана амортизация на дълготрайните активи (по услуги, както и разпределение между собствени и публични активи, а за публичните активи – разпределение между изградени със средства на ВиК операторите и предоставени от АВиК или Общинските съвети за управление, общите отчетени инвестиции от всички дружества, както и получена информация за извършените инвестиции от други източници (ОПОС 2014-2020, ПОС 2021-2027, ПУДООС, програма за развитие на селските райони, инвестиции от държавния бюджет чрез МРРБ).

В Приложение 1 е представена информация за групи ВиК оператори.

В Приложение 2: Индивидуални раздели за ВиК оператори с одобрени бизнес планове е посочена информация за оценка на степента на внедряване на изискуемите регистри и бази данни, информация за разчет/отчет на показателите за качество и оценка на качеството на информация, оценка на изпълнение на показателите за качество, изпълнение на одобрената инвестиционна програма през отчетната година.

В Приложение 3 е представена информация за постигнати нива на показатели за качество от дружества, които нямат одобрени бизнес планове през отчетната година.

Изказвания по т.2.:

Докладва Ив. Касчиев. Годишният доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора се изготвя всяка година. Той се изисква от ЗРВКУ и НРКВКУ. Настоящият доклад е за 2024 г., която е третата година от действащия регулаторен период. В доклада традиционно се представя следната информация:

В Глава I се дава информация за ВиК операторите, производствата по одобряване на бизнес планове, данни за ВиК активи, данни за водни количества за отчетната година. В перспективите пред ВиК сектора е описано развитието на проекта на ЗВиК до 2024 г.

В Глава II е представена информация за състоянието на информационните източници на ВиК операторите, как се внедряват регистрите и базите данни, какво е качеството на информация.

В Глава III се дава информация за извършените проверки на качеството на информация на постигнатите нива на отчетните показатели.

В Глава IV е представена информация за постигнатите нива на показателите за качество на ВиК сектора през отчетната година както общо за сектора, така и по групи оператори. Сравнява се с предходната година.

В Глава V се дава подробна информация за приходите в сектора, за оперативните и капиталовите разходи, за дълготрайни активи и инвестициите, като се събира информация от всички източници на инвестиции, включително на инвестиции по програми с европейско финансиране, инвестиции по ПУДООС и от държавния бюджет чрез МРРБ.

В Приложение 1 е представена информация за групите ВиК оператори

В Приложение 2. са индивидуални раздели за ВиК оператори с одобрени бизнес планове, в които се посочва информация за оценка на степента на внедряване на регистрите и базите данни, информацията за разчет/отчет на нивата на показателите за качество, оценка на качество на информация, изпълнението на показателите за качество на ВиК услугите, изпълнение на одобрената инвестиционна програма през отчетната година.

В Приложение 3 е представена информация за постигнати нива от дружества, които нямат одобрени бизнес планове.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 35, ал. 6, т. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, и

във връзка с чл. 30 от ЗРВКУ и чл. 43 от НРКВКУ, работната група предлага КЕВР да вземе следните решения:

1. Да разгледа и приеме настоящия доклад.
2. Да разгледа и приеме годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2024 г.
3. Годишен доклад и сравнителен анализ да бъде публикуван на интернет страницата на Комисията.

Д. Кочков благодари на дирекцията и на работната група за мащабния анализ, който се прави всяка година, и се надява да бъде добре оценен от участниците във ВиК сектора. Прави впечатление, че добитата вода за отчетната година е повече отколкото за предишната, която също е била доста сушава година. Д. Кочков попита има ли някакъв анализ в тази връзка защо е така. 2023 г. е била доста по-водна.

Ив. Касчиев отговори, че през отчетната година секторът е добил 851 млн. м³. Това е водата на вход и е обобщение от данните на всички ВиК оператори, които дават отчети. Предходната 2023 г. е била 841 млн. м³. Малко повече са фактурираните количества и загубите са с минимално нарастване спрямо предишните години. Според Ив. Касчиев основната причина е нарастването на загубите, въпреки сушавата година.

Ал. Богословска отбеляза, че особено в държавните дружествата се вижда едно преизпълнение на инвестициите, а в същото време процентът на загуби нараства. Ал. Богословска е на мнение, че е хубаво да се направи и отбележи такъв коментар и да се разшири темата, което ще е полезно за протокола.

Ив. Касчиев потвърди, че много от дружествата отчитат преизпълнение на одобрените инвестиции. Това е и във връзка с изпълнението на проектите по ОП Околна среда, където дружествата са бенефициенти. През 2024 г. реално е започнало изпълнение на новата програма Околна среда 2021/2027, но въпреки това се вижда, че в много от случаите тези инвестиции не водят до намаляване на загубите на вода.

Ал. Богословска попита може ли да се говори за неефективно усвояване на тези инвестиции.

Ив. Касчиев отговори, че най-вероятно в някои от случаите може да се говори. При анализа на проблемите с безводието и загуби на вода, който е приет от Комисията през м. октомври, за ВиК Плевен се е видяло, че те си изпълняват инвестиционната програма, но загубите им нарастват в много сериозен мащаб. Не е хубаво фокусът да е само върху едно дружество, но това е показателно за нещата, които се случват в сектора през последните няколко години.

Пл. Младеновски подчерта, че тези инвестиции са планирани преди 5 години, когато са подавани бизнес планове. Нормално е чисто финансово да се преизпълняват, но предвид огромната инфлация оттогава много по-малко дейности са свършени за този обем от средства. Пл. Младеновски е на мнение, че като план не са изпълнени, а са изпълнени като пари и на това се дължи преизпълнението. Същото се наблюдава и в електросектора. Там са планирани едни инвестиции, които се преизпълняват, но се извършват много по-малко дейности за тези средства, отколкото са планирани първоначално.

Ал. Богословска каза, че не е съвсем съгласна, защото те имат и за изпълнение дейности по регионалните генерални планове, които са с един доста дълъг планинг. В същото време се забелязват, ако се разгледа дружество по дружество, сравнявайки със заложеното в регионалния генерален план, обекти, които всъщност не са заложили по инвестиционна програма, които са по-неизбежни за изпълнение. Избирани са по някакъв друг принцип, поне при няколко дружества (не говори за всички).

Пл. Младеновски посочи, че са заменяли едни обекти с други.

Т. Ерменков каза, че в инвестициите влизат и пречиствателните станции. Ако има увеличение на инвестиции в пречиствателни станции, които не са свързани със загуба на вода, тяхната поправка също може да бъде причина за преизпълнение и увеличение на загуби. Това е инвестиция, която не влияе върху загубите, но влияе върху обема.

Ив. Касчиев отговори, че е така, но преобладават инвестициите в доставянето на вода, където са големите програми. Има голяма нужда от инвестиции в отвеждане и пречистване на отпадъчни води. Там се разчита повече на средства от европейските бюджети. ВиК операторите реално инвестират по-малко. Вижда се, че тези инвестиции за доставянето на вода не обръщат тенденцията в някои от случаите. По принцип по закон операторите трябва да планират инвестиционната програма на база на одобрения регионален генерален план. Асоциацията по ВиК е органът, който трябва да контролира този процес и тя трябва да съгласува подробната инвестиционна програма на оператора за всяка година, в която се включват конкретните обекти, защото в бизнес плана се залагат само суми по направления. Операторите за всяка година преценяват, къде да инвестират и този процес трябва да се координира с АВиК, която после приема извършените инвестиции. Пак от този анализ се вижда, че повечето от ВиК операторите са посочили, че на практика липсва координация както с АВиК, с общините за обектите, които са общинска собственост, съответно с МРРБ за обектите, които са публично-държавна собственост. Единствено едно или две дружества конкретно са казали, че всяка година координират с всички общини в обособената територия обектите от инвестиционната програма.

Пл. Младеновски попита, кои са тези оператори.

Ив. Касчиев отговори, че единият оператор е Варна, но другия в момента не може да каже.

Ал. Богословска каза, че именно затова си позволява да акцентира на това, тъй като и нейните наблюдения водят до това, че не се координират и планират добре това, което трябва да се изпълняват. Може би операторите наистина планират инвестициите, които са им по силите, и не е лошо това да стигне до по-широк кръг – принципал при държавните дружества и общините на местно ниво, които разполагат също с бюджети в този сектор.

Д. Кочков заключи, че става ясно, че инвестициите са изключително недостатъчни, включително и там, където са направени, както и където трябва. Просто инвестициите, които се получават чрез цената, са крайно недостатъчни. Това е хубаво да се знае.

Ив. Касчиев посочи, че инвестициите през цената не могат да бъдат много увеличени, докато има изисквания за социална поносимост на цената, която ограничава нейното нарастване. Вижда се, че от държавния бюджет през последните години се отделят много средства за инвестиции, които се дават на общините за инвестиране в обекти ВиК. Обаче може да се каже, че от анализите става ясно, че процесът на координация изобщо не е добър. На практика, когато има едни ограничени средства и има много собственици на инфраструктурата, би трябвало да има много добра координация и съгласуваност между тях, за да е ясно, какво прави операторът със средствата през цената, какво правят отделните общини за общинските проекти, които се финансират и с общински средства, и със средства от държавния бюджет. И какво прави държавата по отношение на реконструкцията на обектите държавна собственост, защо ако пак се говори за голямата криза в Плевен и Ловеч, имало е много репортажи как тръбата, която тръгва от водохващане Черни Осъм, в началото, преминавайки през едно село в общ. Троян, Орешак, тече на много места и в момента никой не коментира. Тази тръба минава под къщите на хората и трябва да бъде изнесена. Това трябва да се направи от държавата, тъй като това е обект държавна собственост. Не се коментира, а това е пример, как трябва да се действа в тези случаи.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 35, ал. 6, т. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, и във връзка с чл. 30 от ЗРВКУ и чл. 43 от НРКВКУ, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад относно годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2024 г.;
2. Приема годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2024 г.;
3. Годишният доклад и сравнителният анализ на ВиК сектора за 2024 г. да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Александра Богословска и Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж във ВиК сектора.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 14.10.2025 г. от „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 14.10.2025 г. от „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-327 от 15.10.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 20.10.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 01.10.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 24.10.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 29.10.2025 г. заявителят е представил изискваната информация.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. Заявителят е представил Удостоверение за актуално състояние от Национална служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния № 3463124 от 29.09.2025 г., от което се установява, че „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано с пореден номер в Търговския регистър J2025025512008 от 08.04.2025 г., единен европейски идентификационен код (EUID): ROONRC.J2025025512008; единен идентификационен код: 51596634, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 5, ул. „Ръдицей“ № 22, офис 1.

Предметът на дейност на дружеството е търговия с електрическа енергия; добив на природен газ; спомагателни услуги, свързани с добива на суров петрол и природен газ; производство на промишлени газове; производство на електрическа енергия от невъзобновяеми ресурси; производство на електрическа енергия от възобновяеми ресурси; разпределение на електрическа енергия; производство на газ; разпределение на газообразни горива чрез тръбопроводи; маркетинг на газообразни горива чрез тръбопроводи; ВиК, отоплителни и климатични работи; брокерска дейност с горива, руди, метали и промишлени химикали; складиране; дейности по бизнес и управленско консултиране; инженерни дейности и свързани с тях технически консултантски дейности.

Капиталът на „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД е в размер на 100 (сто) леи, разпределен на 10 (десет) броя дружествени дялове, на стойност 10 (десет) леи, и е изцяло внесен.

„ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД се управлява и представлява от Артем Василенко – управител.

Видно от горното, „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД е лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 10.10.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2025/5613 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату. Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за

мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от Удостоверение за актуално състояние от Национална служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния № 3463124 от 29.09.2025 г. едноличен собственик на капитала на „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД е Артем Василенко, гражданин на Р Украйна.

Предвид горното, по отношение на „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“– б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1 – 3 от ЗЕ.

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, поискан от „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД, е 10 (десет) години. Заявителят посочва, че този срок ще му предостави възможност да развие, модернизира и повиши ефективността на оперативната инфраструктура, необходима за сигурна и резултатна търговия с природен газ на различни пазари. Десетгодишният срок ще допринесе за укрепване на сигурността на доставките и за изграждане на балансиран и устойчив пазар на природен газ в Република България, включително чрез внедряване на съвременни технологични системи, логистични мрежи и механизми за съответствие. В допълнение към ограничаването на рисковете и подпомагането на стабилната динамика на пазара, по-дългият срок на лицензията би позволил на дружеството да насочи инвестиции към иновативни технологии и проекти за устойчиво развитие, като инициативи за въглеродно неутрална търговия, които ще бъдат от съществено значение за бъдещите екологични и пазарни изисквания.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

„ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. Букурещ, сектор 5, ул. „Ръдицей“ № 22, офис 1. В тази връзка е представено копие на Договор за наем от 25.03.2025 г.

По данни на заявителя, офисът разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“ в Република България, във връзка с което е представен Договор за наем на IT оборудване от 10.09.2025 г. По силата на сключения договор, на заявителя е предоставено за ползване IT оборудване, заедно с прилежащите аксесоари и лицензиран софтуер. Представено е и копие на месечна фактура за ползване на интернет от доставчик на съобщителни услуги в Република Румъния.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1696 от 30.09.2025 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

„ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД посочва, че към настоящия момент няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя включва: Управител; Счетоводен отдел; Отдел Търговия с газ; Правен отдел.

Дружеството е представило автобиография и копие на диплома за завършено образование на управителя, който ще бъде пряко ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране в Република България. Представен е и договор за управление, сключен между заявителя и управителя. От представените автобиография и копие на диплома за завършено образование е видно, че управителят притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на гореизложеното „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД е новоучредено юридическо лице., вписано в Национален Търговски регистър на Република Румъния на 08.04.2025 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество“ се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали три финансови години. Според чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ ако заявителят е новоучредено юридическо лице същият представя доказателства за паричен ресурс.

За доказване на финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят е представил банково извлечение № 5 от 23.09.2025 г., издадено от Banca Comerciala Romana S.A. с налично салдо на „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД в размер на 77 044 EUR. Представен е и Договор за заем между съдружници от 02.05.2025 г., сключен между Артем Василенко (заемодател) и „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД (заемател), по силата на който заемодателят предоставя на заемателя заем на в размер на 100 000 евро за покриване на оперативни разходи.

Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	10 000	30 000	70 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	77,00	80,00	82,00
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	80,00	85,00	87,00

„ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на 15 300 лв. за 2025 г., в размер на 120 600 лв. за 2026 г. и 286 200 лв. за 2027 г. Общите приходи нарастват от 800 хил. лв. за 2025 г. на 6090 хил. лв. за 2027 г. Общите разходи нарастват от 783 хил. лв. за 2025 г. на 5772 хил. лв. за 2027 г. Нетекущи активи не са предвидени през периода. Текущите активи се увеличават от 800 хил. лв. за 2025 г. на 6090 хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 15 хил. лв. за 2025 г. и нараства на 286 хил. лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви се увеличават от 785 хил. лв. за 2025 г. на 5804 хил. лв. за 2027 г.

Прогнозните приходи и разходи, и финансовите резултати, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (лв.)	800 000	2 550 000	6 090 000
Общо разходи от дейността (лв.)	783 000	2 416 000	5 772 000
Счетоводна печалба (лв.)	17 000	134 000	318 000
Финансов резултат (лв.)	15 300	120 600	286 200
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,02	1,05	1,05
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,02	0,05	0,05

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД за периода 2025 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност от 1,02 през 2025 г. се увеличава на 1,05 за 2026 г. и 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от 0,02 през 2025 г. на 0,05 през 2027 г. Това е показател, че дружеството може да изпитва затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД за периода 2025 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложението от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД и клиентите на дружеството, процедурите за работа с клиенти, сроковете за получаването, разглеждането, проверка и отговор на подадени заявки, жалби, сигнали и предложения от потребителите на енергийни услуги, както и информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключването на договора.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за покупка, е „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД, дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Румъния, вписано в Националния търговски регистър под номер J2025025512008 и данъчен код 51596634, представлявано от Артем Василенко, притежаващо лицензия с номер за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от..... години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, сключил договор за покупка на природен газ („Клиент“) с „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД (наричано по-долу „Дружеството“).

(4) Дружеството, в качеството му на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката („ЗЕ“), обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(5) Отношенията между Дружеството и Клиентите се основават на принципите на равнопоставеност и недопускане на дискриминация при предоставянето на услугите.

(6) Дружеството спазва изискванията за конфиденциалност и предпазване на информацията на Клиента както от други клиенти, така и от трети страни.

(7) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

Раздел втори „Търговия с природен газ и договори за продажба на природен газ“

Чл. 2. (1) Дружеството разработва и прилага система за работа с Клиентите, която отговаря на развитието на пазара на природен газ и на нормативните изисквания.

(2) Дружеството разработва и използва стандартизирани договори, формуляри и бланки във връзка с работата с Клиентите.

Чл. 3. (1) Дружеството сключва сделки с природен газ въз основа на писмени договори с Клиентите. При сключването на всеки индивидуален договор, Дружеството задължително предоставя екземпляр от тези правила.

(2) Промени в договорените условия по сключени индивидуални договори могат да се правят само при постигнато взаимно съгласие между Дружеството и Клиента.

Чл. 4. (1) Договорите за доставка на природен газ съдържат задължително най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ, както и следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;
2. ред, срокове и начини за заплащане на доставяните количества природен газ;
3. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договора;
4. условия за едностранно прекратяване на договора от страна на Клиента без заплащане на допълнителни такси и/или санкции извън договорените;
5. условия, ред и срокове за преустановяване, ограничаване и възстановяване на доставките в случай на неизпълнение на задълженията по договорите за доставка.

(2) Предметът на договорите може да бъде, но без да се ограничава до:

1. Покупко-продажба на природен газ;
2. Допълнителни услуги, предоставяни от Дружеството, по преноса на природен газ и достъпа на Клиентите до газопреносната/ газоразпределителната мрежа.

(3) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

Чл. 5. (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

(2) Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(3) Дружеството поддържа регистър на жалбите, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 6. (1) Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и сключения договор между страните.

(2) Дружеството гарантира за качеството на доставения природен газ. Дружеството доказва показателите и качеството на природния газ с удостоверение, издавано от обществения доставчик и/или компаниите, доставящи природен газ до българската граница.

Раздел трети „Взаимоотношения с Клиенти“

Чл. 7. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

(2) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(3) Центърът за работа с клиенти е:

Работно време за работа с Клиенти: 10 ч. – 16 ч.; електронен адрес: exeneuoperum@gmail.com; тел: +40790841618.

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с Дружеството е достъпна и се поддържа на интернет страницата на Дружеството, включително телефон и електронен адрес.

(5) Дружеството обменя информация в писмен вид с Клиентите във връзка със сключването/прекратяването на договори.

Чл. 8. (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ или друг договор, Клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на потребителя; седалище и адрес; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с Клиента; идентификационен код по ЕИК; данни относно банковата сметка;

2. информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от Клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на Клиента;

3. друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на Правилата за търговия с природен газ;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопреносна/ газоразпределителна мрежа.

(2) Клиентите са длъжни да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в данните по ал. 1 в седемдневен срок от нейното настъпване, както и да представят на Дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

(3) След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, Клиентът своевременно предоставя на Дружеството информацията, необходима за известяване на сделките, съгласно Правилата за търговия с природен газ.

Чл. 9. Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;
2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;
3. информация за смяна на доставчика.

Чл. 10. (1) Дружеството предоставя приложимите нормативни актове, регламентиращи сключваните от него сделки на всеки, който поиска това, и ги публикува на интернет страницата си.

(2) Дружеството своевременно уведомява Клиента за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността на Клиента във връзка с участието му на свободния пазар на природен газ.

Раздел четвърти „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, молби, сигнали и предложения. Разрешаване на спорове“.

Чл. 11. (1) Клиентите имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от Клиентите в писмен вид на посочените в чл. 7, ал. 3 канали за комуникация.

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 5, ал. 3, с входящ номер и дата.

(4) Клиентите имат право да подават сигнали, свързани с безопасността на доставката на природен газ, по телефон или на електронния адрес на Дружеството. Дружеството е длъжно да регистрира подадените сигнали в регистъра по чл. 5, ал. 3.

(5) Дружеството има право да остави без движение жалби, молби, сигнали и предложения, ако са подадени анонимно. Ако те са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител, Дружеството писмено указва това на подателя.

Чл. 12. (1) Подаваните от Клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя (за юридически лица - ЕИК или БУЛСТАТ), адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, визиран в жалбата, молбата, сигнала или предложението;
3. да е посочено в какво се състои искането или предложението;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
5. жалбата, молбата, сигнала или предложението да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Дружеството има право да изисква от Клиента допълнителна информация относно отделните случаи, да поиска становище от трети лица - специалисти в съответната област, както и да извършва проверки на място. За направените проверки се съставя Констативен протокол, подписан от представител на Дружеството и Клиента, а в случай на отказ на Клиента или негово отсъствие - от двама независими свидетели. Констативният протокол се съставя в два еднообразни екземпляра - по един за Дружеството и Клиента. Дружеството е длъжно да предостави единия екземпляр на Клиента, а в случай, че той е съставен в негово отсъствие - да го изпрати по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

(3) В случай, че част от информацията, представена от Клиента в жалбата, сигнала или предложението е с поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство. Дружеството е длъжно да запази конфиденциалността на тази информация, освен ако държавен орган не я поиска във връзка с дейността си.

Чл. 13. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбите, молбите, сигналите и предложенията на Клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка

или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра по чл. 5, ал. 3.

(3) В случай, че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 2.

Чл. 14. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 13, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, Дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

Чл. 15. (1) Дружеството изпраща отговор до Клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция.

(2) В случай, че Клиентът не е посочил адрес за кореспонденция или същият е невалиден, отговорът на Дружеството се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до адреса/седалището или електронния адрес за кореспонденция на Клиента, посочени в договора с Дружеството.

(3) Жалби, подадени по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Жалби, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като писмено му се съобщават основанията за това.

(4) В случай, че Клиентът не е удовлетворен от отговора по подадена жалба, той има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 16. Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Раздел пети „Заключителни разпоредби“

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № г. и са приложение и неразделна част от лицензия № от г. за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила от публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§ 2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

Заявителят е посочил, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация.

С оглед гореизложеното, при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ от „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД, на основание ЗЕ и НЛДЕ. Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката са установени следните факти и обстоятелства:

Разгледана е приложимостта на ЗЕ и НЛДЕ. „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Румъния, и се управлява и

представлява от Артем Василенко – управител. Дружеството отговаря на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ да бъде юридическо лице с регистрация в друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон. От направеното проучване на фактите и обстоятелствата по отношение собствеността на капитала на заявителя е установено, че забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици не е приложима, тъй като едноличен собственик на „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД е Артем Василенко, гражданин на Р Украйна. Предвид изложеното в доклада, издаването на исканата лицензия не е в противоречие със ЗЕ. Срокът на исканата лицензия е 10 години.

Въз основа на описаното в доклада, може да се направи извод, че заявителят притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на лицензионната дейност. Заявителят ще може да осигури необходимите финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения. Заявителят е представил Правила за работа с потребителите на енергийни услуги. Заявителят е посочил, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация, поради което при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД.

Бл. Голубарев отбеляза, че дружеството трябва да бъде поздравено за това, че не крие информация. Бл. Голубарев посочи, че управителят Артем Василенко в случая с румънско дружество кандидатства за лицензия за търговия с газ, а в друга точка от дневния ред с друго българско дружество ще кандидатства за лицензия за търговия с електрическа енергия.

М. Димитров отговори, че дружеството със същия управител, което кандидатства за лицензия за търговия с електрическа енергия, е лицензирано от комисията и за търговия с природен газ.

Бл. Голубарев заключи, че по някаква причина с две дружества оперира в България. Бл. Голубарев посочи, че коментира това, защото Комисията е свидетел как румънски дружества не си плащат лицензионните такси и напускат България, а основават нови дружества и искат лицензия за търговия с газ.

Пл. Младеновски обяви, че насрочва откритото заседание да се проведе на 19.11.2025 г. от 10.00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 14.10.2025 г. от „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 19.11.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

В заседанието по **точка трета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 4. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-156 от 17.09.2025 г. от ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-156 от 17.09.2025 г. от ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-285 от 19.09.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-156 от 25.09.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-156 от 01.10.2025 г. заявителят е представил изисканата информация.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага

наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. Заявителят е представил Удостоверение за актуално състояние от Национална служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния (Р Румъния) № 3422380 от 25.09.2025 г. от което е видно, че ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. е еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано с пореден номер в Търговския регистър J2018013448409 от 20.09.2018 г., единен европейски идентификационен код (EUID): ROONRC.J2018013448409; единен регистрационен код: 39894232, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 3, ул. „Бурницея“ № 24, офис В73, ет. 1.

Дружеството има следния предмет на дейност: производство, пренос и разпределение на електроенергия; търговия с електроенергия; ремонт на електронно и оптично оборудване; ремонт на електрооборудване; ремонт на друго оборудване; монтаж на промишлени машини и оборудване; строителство на други строителни обекти, неклассифицирани другаде; разрушаване; подготовка на обекти; електрическа инсталация; ВиК, отоплителна и климатична инсталация; други строителни инсталации; търговия с автомобили и леки моторни превозни средства; търговия с други автомобили; специализирано посредничество в продажбата на други специфични продукти, неклассифицирани другаде; посредничество в продажбата на различни стоки; търговия на едро с компютри, периферна компютърна техника и софтуер; търговия на едро с електронно и телекомуникационно оборудване и части; търговия на едро с други междинни продукти; търговия на дребно по пощата или по интернет; друга търговия на дребно извън магазини, сергии или пазари; покупко-продажба на собствени недвижими имоти; отдаване под наем и експлоатация на собствени или наети недвижими имоти; консултантски дейности в областта на бизнеса и управлението; инженерни дейности и свързаните с тях технически консултации; други професионални, научни и технически дейности, неклассифицирани другаде.

Капиталът на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. е в размер на 46 100 (четиридесет и шест хиляди и сто) леи, разпределен на 4610 (четири хиляди шестстотин и десет) дружествени дялове, на стойност 10 (десет) леи, и е изцяло внесен.

ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. се управлява и представлява от Евилиан Коев – управител.

Видно от горното, ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. е лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен

режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Р Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 10.10.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2025/5613 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату. Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от Удостоверение за актуално състояние от Национална служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния № 3422380 от 25.09.2025 г. едноличен собственик на капитала на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. е ЕМ ГЛОБАЛ НИДЕРЛАНДС НВ, акционерно дружество, регистрирано съгласно законите на Кралство Нидерландия. Видно от представените информация и документи, собственици на ЕМ ГЛОБАЛ НИДЕРЛАНДС НВ са „Еко Продъктс Индъстри“ ЕООД, ЕИК 200358586, еднолично дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р България (с 53,07% от капитала) и „Химремонтстрой АГ“ ЕАД, ЕИК 200654653, еднолично акционерно дружество, регистрирано в Р България (с 46,93% от капитала). Едноличен собственик на капитала на „Еко Продъктс Индъстри“ ЕООД е Людмил Иванов Буков, гражданин на Р България. Едноличен собственик на капитала на „Химремонтстрой АГ“ ЕАД е Енерджи Пропърти Ел Ел Пи, командитно дружество, учредено и съществуващо съгласно законодателството на Обединено кралство Великобритания и Северна Ирландия. Съдружници в Енерджи Пропърти Ел Ел Пи са Пламен Илиев Петков, гражданин на Р България и „Транс Болкан Дизайн“ ЕООД, ЕИК 201004726, еднолично дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р България. Видно от извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел се установява, че едноличен собственик на капитала на „Транс Болкан Дизайн“ ЕООД е Пламен Илиев Петков, гражданин на Р България.

Предвид горното, по отношение на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. не е

приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ и б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1 – 3 от ЗЕ.

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, поискан от ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л., е 10 (десет) години. Заявителят посочва, че десетгодишният срок му е необходим с оглед осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на територията на Р България, тъй като счита че в страната има потенциал за развитие в тази насока. Според дружеството периодът от десет години би бил достатъчен, за да навлезе в спецификата на дейността, да утвърди позицията си на газовия пазар и да изгради мрежа от клиенти и партньори, като се докаже като коректен и надежден контрагент. ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. притежава лицензии, издадени от Национален енергиен регулаторен орган на Румъния, за дейностите „търговия с електрическа енергия“ и „търговия с природен газ“, както и лицензия № Л-755-15 от 20.06.2024 г. за търговия с електрическа енергия, издадена от КЕВР.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. Букурещ, сектор 3, ул. „Бурницея“ № 24, ет. 1, офис В73. Заявителят разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“ в България, както и с достъп до интернет, съгласно договор за преотдаване под наем, сключен с (...). В тази връзка са представени: Договор за преотдаване под наем № (...) от (...); Допълнение № (...) от (...) и Допълнение № (...) от (...) към сключения договор.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1633 от 23.06.2025 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. посочва, че все още не е сключил необходимите договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, но е в процес на сключване на тези договори. В тази връзка е депозирал заявление за достъп до газопреносната мрежа на оператора с вх. № БТГ-24-00-1921 от 26.09.2025 г.

ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и

организационната структура на заявителя включва: Управител; Дирекция „Търговия с електрическа енергия“; Дирекция „Търговия с природен газ“. Дирекция „Търговия с електрическа енергия“ включва Отдел „Търговия“ и Отдел „Графици“. Дирекция „Търговия с природен газ“ включва Отдел „Външна търговия“ и Отдел „Вътрешна търговия“.

ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. е представило автобиография и копие на диплома за завършено образование на управителя. От представените документи е видно, че той притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността „търговия с природен газ“

Дружеството е посочило, че след получаване на лицензия за извършване на дейността „търговия с природен газ“ ще наеме служители, пряко ангажирани с извършване на дейността, подлежаща на лицензиране, които ще притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

От годишните финансови отчети на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. за 2022 г., 2023 г. и 2024 г. е видно, че дружеството отчита за периода, както следва: загуби в размер на: 32 979 леи за 2022 г., 69 473 леи за 2023 г. и в размер на 342 145 леи за 2024 г. Отчетените приходи през 2022 г. са в размер на 54 леи и се увеличават до 35 434 421 леи за 2024 г. Общите разходи на дружеството се увеличават от 33 031 леи за 2022 г. на 35 776 566 леи за 2024 г. Нетекущи активи не са отчетени за 2022 г. и 2024 г., а за 2023 са в размер на 4792 леи. Текущите активи на дружеството се увеличават от 480 109 леи за 2022 г. на 13 337 400 леи за 2024 г. Собственият капитал на дружеството е с отрицателни стойности през периода. Нетекущи пасиви не са отчетени за периода. Текущите пасиви са 505 721 леи за 2022 г., 322 753 леи за 2023 г. и 13 774 630 леи за 2024 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. за периода 2022 – 2024 г.: Коефициентът на обща ликвидност е 0,95 за 2022 г. и се изменя на 0,97 за 2024 г., като остава близо до единица, което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност е с отрицателни стойности през годините от периода, което означава, че дружеството е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

В допълнение към финансовите отчети дружеството е представило Справка за салда по сметки от (...) от (...) с информация за открити разплащателни сметки на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. и наличността по тях към 01.10.2025 г. в размер на (...) и (...).

Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)

ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) лв. за 2025 г., в размер на (...) лв. за 2026 г. и (...) лв. за 2027 г. Общите приходи се увеличават от (...) лв. за 2025 г. на (...) лв. през 2027 г. Общите разходи се увеличават от (...) лв. за

2025 г. на (...) лв. през 2027 г. Нетекущите активи намаляват от (...) лв. на (...) лв. Текущите активи се увеличават от (...) лв. за 2025 г. на (...) лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) лв. за 2025 г. и се увеличава до (...) лв. за 2027 г. Не са предвидени пасиви за прогнозния период.

Прогнозните приходи и разходи и финансовите резултати определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (лева)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (лева)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (лева)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (лева)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. за периода 2025 – 2027 г. не могат да бъдат изчислени поради липсата на планирани пасиви.

Предвид гореизложеното, ако ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. спазва заложените за периода 2025 – 2027 г. параметри, може да се приеме, че дружеството ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л.

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребители на енергийни услуги уреждат отношенията между ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. като търговец на природен газ („Дружеството“) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени („Клиенти“), като определят:

1. реда и условията за сключване, промяна и прекратяване на договорите за продажба на природен газ, както и минималното съдържание на договорите;
2. предоставяните услуги от Дружеството;
3. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
4. информация, която се предоставя на Клиентите на дружеството преди сключването на договора, включително предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба е ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л., пореден номер в Търговския регистър J2018013448409 от 20.09.2018 г. и единен регистрационен код 39894232 в Национална служба на търговския регистър към Министерство на правосъдието, Румъния, със седалище и адрес: Република

Румъния, гр. Букурещ сектор 3, улица „Бурничей“ № 24, офис В73, ет. 1, притежаващо Лицензия № г. за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България за срок от 10 (десет) години.

Чл. 2. При сключване и изпълнение на договорите за покупко-продажба на природен газ, Дружеството се придържа към следните основни принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. прозрачност и недопускане на дискриминация при предоставяне на енергийни услуги;
3. открита комуникация;
4. предоставяне на пълна и актуална информация на Клиента;
5. поддържане на високи стандарти на обслужване;
6. конфиденциалност.

Раздел втори „Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на договорите“

Чл. 3. (1) Дружеството, в качеството си на търговец с природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) Дружеството сключва писмени договори с Клиенти по стандартизирани условия, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Тези правила се представят на Клиента при първоначално подписване на договора за покупко-продажба на природен газ в последната си актуална версия.

Чл. 4. Договорите, сключвани от Дружеството с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, задължително съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 5. (1) При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ. Клиентите уведомяват своевременно Дружеството за всякакви настъпили промени в подадената информация, но не по-късно от 7 (седем) дни от настъпването ѝ.

(2) Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Раздел трети „Взаимоотношения с клиенти. Център за работа с клиенти“

Чл. 6. (1) ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. разполага с Център за работа с клиенти. Центърът за работа с клиенти се намира на адрес:.....

(2) Клиентите получават необходимата им информация дистанционно - по телефон и/или имейл, а жалби, сигнали и предложения могат да се подават на следната електронна поща:.....

(3) Служителите в центъра за работа с клиенти са длъжни да съдействат на клиентите по всички въпроси, свързани с процедурата по присъединяване, както и други услуги, да приемат подаваните от тях заявления или жалби, сигнали и предложения, включително да оказват съдействие на клиентите при попълването им.

Чл. 7. (1) В Центъра за работа с клиенти:

1. може да се получава информация за реда и условията за подаване и разглеждане на различните видове заявления, необходимите документи и др.

2. могат да се правят справки за подадени заявления по телефона и на електронната поща.

3. искания, жалби и сигнали могат да се подават по телефона и по електронен път.

(2) На клиентите се предоставя информация, свързана с дейността на ЕН ПАУЪР

НИДЕРЛАНДС С.Р.Л., а именно:

1. информация за начина на плащане на дължимите суми за доставените количества природен газ;

2. информация за началната и крайната дата на периода за плащане на дължимата от клиентите сума.

(3) Всеки потребител има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;

2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;

3. информация за смяна на доставчика.

Раздел четвърти „Подаване на предложения, жалби и сигнали от клиенти“

Чл. 8. (1) Клиентите на природен газ имат право да подават писмени предложения, сигнали и жалби до Дружеството по въпроси, свързани с неговата дейност и с изпълнението на сключените договори.

(2) Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с дружеството.

(3) Клиентите имат право да подават сигнали и жалби по въпроси, свързани с дейността на Дружеството и с изпълнение на договорите, сключени между страните по тях.

Чл. 9. (1) Предложенията, сигналите и жалбите могат да бъдат писмени или устни, да бъдат подадени лично или чрез упълномощен представител, по телефон, факс или електронна поща.

(2) Подадените по ал. 1 предложения, сигнали или жалби се регистрират.

(3) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на клиентите;

2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

(4) Подаваните от клиенти жалби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;

2. да са посочени името и адресът на подателя (за юридически лица – ЕИК или БУЛСТАТ), адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, визиран в жалбата, молбата, сигнала или предложението;

3. да е посочено в какво се състои искането или предложението;

4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;

5. жалбата, сигнала или предложението да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(5) ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. има право да изисква допълнителна информация за отделните случаи, както и да извършва проверки на място.

(6) Не се приемат и обработват анонимни заявления, жалби, сигнали и предложения.

Чл. 10. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбите, сигналите и предложенията на клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра, воден от Дружеството.

(3) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 (десет) дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 2.

Чл. 11. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от 30 (тридесет) дни.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, Дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 12. (1) Дружеството изпраща отговор до клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция.

(2) Жалби, подадени по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Жалби, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като писмено му се съобщават основанията за това.

Чл. 13. В случай че клиентът не е удовлетворен от отговора по подадена жалба, той има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 14. Дружеството съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от клиента.

Раздел пети „Други разпоредби“

Чл. 15. В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

Раздел шести „Заключителни разпоредби“

§ 1. Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение №...../..... г. и са приложение и неразделна част от издадената от Комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия №...../.....г. за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Измененията в тези Правила се извършват по реда на тяхното одобряване.

§ 2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

3. За неуредените в настоящите Правила въпроси се прилагат разпоредбите на действащото законодателство в Република България.

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. заявление и която не следва да бъде разгласявана:

Според заявителя, защитена по закон информация представляват лични данни на физически лица, на основание Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни. Следва да се отбележи, че информацията относно физически лица, съдържаща лични данни, не е посочена в изготвения доклад, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламента.

На следващо място дружеството счита, че защитена по закон информация представляват: цени, срокове и условия на плащане по търговски договори; документи относно материални ресурси и техническа осигуреност на дружеството; банкови удостоверения; данни за наличности по сметки; прогнозните счетоводни баланси; отчети за приходи и разходи; отчети за парични потоци; прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ. Според заявителя тази информация представлява търговска тайна, по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, тъй като не е общодостъпна, има търговска стойност поради тайния си характер и по отношение на нея

са предприети мерки за запазването ѝ в тайна. Дружеството е посочило, че в подписаните договори се съдържат клаузи за конфиденциалност и същите са предоставени с изричното съгласие на контрагентите и единствено за целите на административното производство в КЕВР. По отношение на информацията, съдържаща се в прогнозните счетоводни баланси, отчети за приходи и разходи и отчети за парични потоци за период от три години по години заявителят счита, че разкриването на използваните механизми и подхода, на база на който са изготвени прогнозните отчети, силните и слабите страни на дружеството, могат да бъдат използвани от конкурентни дружества, развиващи същата дейност, като по този начин ще бъде засегнат неблагоприятно интереса на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т. 4.:

Докладва Ал. Димитрова. Административното производство е образувано по подадено заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ от ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката са установени следните факти и са направени следните изводи: Разгледана е приложимостта на чл. 40, ал. 1 и ал. 7 от ЗЕ. ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. е еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Румъния, и се управлява и представлява от Евилиан Коев – управител. Дружеството отговаря на изискванията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да бъде юридическо лице с регистрация в друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон. От направеното проучване на фактите и обстоятелствата по отношение собствеността на капитала на заявителя е установено, че забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици не е приложима, тъй като крайните действителни собственици са Людмил Букев и Пламен Петков, граждани на Р България. Предвид изложеното в доклада, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40 от ЗЕ. Срокът на исканата лицензия е 10 години. По отношение на технически, материални, човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността заявителят е представил информация и документи, доказващи тяхното наличие. Въз основа на описаното в доклада може да се направи извод, че заявителят притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на лицензионната дейност. По отношение на финансови възможности за осъществяване на дейността – въз основа на представената информация може да се приеме, че заявителят ще може да осигури необходимите финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения. Заявителят е представил Правила за работа с потребителите на енергийни услуги по чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ. Заявителят е посочил защитената по закон информация, която не следва да бъде разгласявана, както и основания и мотиви за квалифицирането ѝ като такава. Работната група счита искането на заявителя за основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като същата при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т.

10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л.;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, 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.

Пл. Младеновски обяви, че насрочва откритото заседание да се проведе на 19.11.2025 г. от 10.00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-156 от 17.09.2025 г. от ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 19.11.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л., като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, 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 четвърта** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски – за, Александра Богословска – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разгледа доклад относно **преписки, образувани по заявления** от „ЕМИ“ ООД за одобряване на проект на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по

договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на територията на Община Средец“, проект на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за снабдяване с природен газ на територията на Община Средец“ и приложен към тях проект на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ЕМИ“ ООД“.

Със заявления с вх. № Е-15-133-5 от 04.12.2023 г. и вх. № Е-15-133-6 от 05.12.2023 г., допълнени с писма с вх. № Е-15-133-5 от 19.01.2024 г. и вх. № Е-15-133-6 от 19.01.2024 г. „ЕМИ“ ООД е представило за одобрение проекти на: „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на територията на Община Средец“, „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за снабдяване с природен газ на територията на Община Средец“ (проекти на ОУ) и „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ЕМИ“ ООД“ (проект на Правила). Със Заповед № 3-Е-12 от 12.01.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед от формална страна на представените проекти на ОУ и проект на Правила, да изготви доклад и проект на решение за одобряване на предложените от „ЕМИ“ ООД проекти на ОУ и проект на Правила.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (Наредба № 3, НЛДЕ) е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в закона, както и правила за работа с потребителите на енергийни услуги като част от общите условия на договорите, одобрени от Комисията, съгласно чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ.

Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 4 от Наредбата № 3 публично известните общи условия (ОУ) се изготвят и прилагат от крайния снабдител и от оператора на газоразпределителната мрежа. Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от Наредбата № 3 общите условия следва задължително да включват: данни за енергийното предприятие, включително адрес; предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне; средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги; срок на договора, условията за временно преустановяване, прекратяване на тяхното предоставяне и на договора; условията за едностранно прекратяване на договора от ползвателя на енергийни услуги и възможността за такова прекратяване без допълнително плащане; условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените услуги, включително неточно или забавено фактуриране; правата на потребители на енергийни услуги, включително информацията относно процедурата по разглеждането и произнасянето по жалби; други условия съгласно предвиденото в ЗЕ; правата и задълженията на енергийното предприятие и на потребителите на енергийни услуги; условия за качеството на снабдяването; информацията, която се предоставя от енергийното предприятие съгласно чл. 123, ал. 3 от Наредба № 3; условията за прекратяване или прекъсване на снабдяването с природен газ; реда за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на природния газ; реда за осигуряване на достъп до средствата за търговското измерване; отговорността на енергийното предприятие при нерегламентирано прекъсване и некачествено снабдяване с природен газ; прозрачни и достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди; съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на природен газ за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; предварително уведомяване за прекъсване, ограничаване или влошено качество на услугите при извършване на ремонтни работи, оперативни превключвания, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и други подобни действия, които подлежат

на планиране, както и за сроковете на прекъсването, ограничаването или влошаването на качеството на услугата; уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в комисията; предварително уведомяване на крайния клиент при искане за достъп до негови помещения; публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт при повреди и за предоставяне на информация; предоставяне на информация; съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията.

Съгласно чл. 128, ал. 1 от Наредба № 3 проекта на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от Наредба № 3). Според чл. 129, ал. 1 от Наредба № 3 към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид, регламентираната в § 1, т. 41б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ легалната дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и ползвателят на газоразпределителната мрежа за снабдяването му с природен газ. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

По силата на чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 при разглеждане на проектите на ОУ и на Правила за работа с клиенти и потребители на енергийни услуги КЕВР може да дава задължителни указания и срок за изменение и допълнение на проектите, с оглед привеждането им в съответствие с изискванията на закона и за осигуряване на равнопоставеност.

В изпълнение разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от Наредбата № 3 към подадените заявления за одобряване на ОУ са приложени следните документи:

1. Проект на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на територията на Община Средец“;
2. Проект на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за снабдяване с природен газ на територията на Община Средец“;
3. Проект на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ЕМИ“ ООД“;
4. Контролен списък (изготвен въз основа на контролния списък, приет от Европейската комисия, както и съгласно чл. 38б, ал. 4 от ЗЕ във връзка с чл. 127, ал. 1, т. 3 и чл. 123, ал. 3, т. 8 от НЛДЕ).
5. Уведомление за публикуване на проектите на ОУ и Правилата, както и дата и час на провеждане на обществено обсъждане – сканиран файл на разпечатка от интернет страницата uniconbg.com от 20.09.2023 г. и на интернет страницата на дружеството;
6. Протокол от проведено заседание на Общото събрание на съдружниците в „ЕМИ“ ООД за приемане и потвърждаване на Общи условия и Правила от 27.10.2023 г.;
7. Протокол от проведено обществено обсъждане от 23.10.2023 г. на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на територията на Община Средец“;

8. Протокол от проведено обществено обсъждане от 23.10.2023 г. на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за снабдяване с природен газ на територията на Община Средец“;

9. Документи за внесени държавни такси.

Предвид гореизложеното заявителят е изпълнил разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ.

В резултат от извършения преглед на представените от „ЕМИ“ ООД със заявления с вх. № Е-15-133-5 от 04.12.2023 г. и вх. № Е-15-133-6 от 05.12.2023 г., допълнени с писма с вх. № Е-15-133-5 от 19.01.2024 г. и вх. № Е-15-133-6 от 19.01.2024 г. проекти на ОУ и на Правилата е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-1273 от 10.10.2025 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 12 от Протокол № 297 от 16.10.2025 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 22.10.2025 г. е проведено открито заседание за разглеждане на подадените от „ЕМИ“ ООД заявления с вх. № Е-15-133-5 от 04.12.2023 г. и вх. № Е-15-133-6 от 05.12.2023 г., в което не е участвал представител на заявителя, тъй като не се е осъществила връзка чрез програмата Microsoft Teams, въпреки предварително заявено участие от г-жа Диана Захова. След проведеното открито заседание с писма вх. № Е-15-133-5 от 03.11.2025 г. и вх. № Е-15-133-6 от 03.11.2025 г. „ЕМИ“ ООД е представило проекти на ОУ и проекти на Правила, в които са коригирани текстовете, съгласно дадените с доклад с вх. № Е-Дк-1273 от 10.10.2025 г. указания за редакция на представените със заявления с вх. № Е-15-133-5 от 04.12.2023 г. и вх. № Е-15-133-6 от 05.12.2023 г. проекти на ОУ и на Правила, приет от КЕВР с решение по т. 12 от Протокол № 297 от 16.10.2025 г.

I. След анализ на коригирания проект на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на територията на Община Средец“, представен в КЕВР с писмо с вх. № Е-15-133-6 от 03.11.2025 г. се установи, че дружеството е коригирало текстовете на представения със заявление с вх. № Е-15-133-6 от 05.12.2023 г., допълнено с писмо с вх. № Е-15-133-6 от 19.01.2024 г. проект на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на територията на Община Средец“, съгласно указанията в приетия от КЕВР с решение по т. 12 от Протокол № 297 от 16.10.2025 г. доклад с вх. № Е-Дк-1273 от 10.10.2025 г.

II. След анализ на коригирания проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „ЕМИ“ ООД“, представен в КЕВР с писмо с вх. № Е-15-133-5 от 03.11.2025 г. се установи, че дружеството е коригирало текстовете на представения със заявление с вх. № Е-15-133-5 от 04.12.2023 г., допълнено с писмо с вх. № Е-15-133-5 от 19.01.2024 г. проект на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за снабдяване с природен газ на територията на Община Средец“, съгласно указанията в приетия от КЕВР с решение по т. 12 от Протокол № 297 от 16.10.2025 г. доклад с вх. № Е-Дк-1273 от 10.10.2025 г.

III. След анализ на коригирания проект на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ЕМИ“ ООД“, като приложение към „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на територията на Община Средец“ и „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за снабдяване с природен газ на територията на Община Средец“, представени в КЕВР с писма с вх. № Е-15-133-5 от 03.11.2025 г. и вх. № Е-15-133-6 от 03.11.2025 г., се установи, че дружеството е коригирало текстовете на представените със заявления с вх. № Е-15-133-5 от 04.12.2023 г. и вх. № Е-15-133-6 от 05.12.2023 г., допълнени с писма с вх. № Е-15-133-5 от 19.01.2024 г. и вх. № Е-15-133-6 от 19.01.2024 г. проекти, съгласно дадените на „ЕМИ“ ООД указания в приетия от КЕВР с

решение по т. 12 от Протокол № 297 от 16.10.2025 г. доклад с вх. № Е-Дк-1273 от 10.10.2025 г.

IV. След анализ на коригирания проект на Контролен списък, представен в КЕВР с писмо с вх. № Е-15-133-5 от 03.11.2025 г. и вх. № Е-15-133-6 от 03.11.2025 г., се установи, че дружеството е коригирало текстовете на представения със заявления с вх. № Е-15-133-5 от 04.12.2023 г. и вх. № Е-15-133-6 от 05.12.2023 г., допълнени с писма с вх. № Е-15-133-5 от 19.01.2024 г. и вх. № Е-15-133-6 от 19.01.2024 г. проект на Контролен списък, съгласно дадените на „ЕМИ“ ООД указания в приетия от КЕВР с решение по т. 12 от Протокол № 297 от 16.10.2025 г. доклад с вх. № Е-Дк-1273 от 10.10.2025 г.

В процедурата по одобряване на ОУ и на проект на Правила за работа с клиенти следва да се вземе предвид и чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите. Според посочената разпоредба, когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само ако КЗП одобри, предоставените й общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи.

Изказвания по т.5.:

Докладва Р. Тодорова. „ЕМИ“ ООД е титуляр на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общ Средец. „ЕМИ“ ООД е представило за одобрение проекти на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на територията на Община Средец“, „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за снабдяване с природен газ на територията на Община Средец“ (проекти на ОУ) и „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ЕМИ“ ООД“. Работната група е изготвила доклад, приет от Комисията, с който са дадени указания на дружеството за изменение на проектите на ОУ и Правила в съответствие със ЗЕ и НЛДЕ. Докладът е публикуван на интернет страницата на Комисията. На 22.10.2025 г. е проведено открито заседание, но не се е осъществила връзка със заявения участие представител на дружеството. След проведеното открито заседание „ЕМИ“ ООД е представило коригирани проекти на ОУ и проекти на Правила, в които се е съобразило изцяло с дадените указания.

Процедурата по одобряване на ОУ и на Правила предвижда на основание защита на потребителите същите да бъдат изпратени в Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи

С настоящия доклад работната група предлага на Комисията да вземе решение за изпращане на представените от „ЕМИ“ ООД проект в Комисията за защита на потребителите за становище.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.

2. Да изпрати представените от „ЕМИ“ ООД с писма с вх. № Е-15-133-5 от 03.11.2025 г. и вх. № Е-15-133-6 от 03.11.2025 г. проект на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на територията на Община Средец“, проект на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за снабдяване с природен газ на територията на Община Средец“ и приложен към тях проект „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ЕМИ“ ООД“ в Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, Комисията за енергийно и водно регулиране

РЕШИ:

1. Приема доклад относно преписки, образувани по заявления от „ЕМИ“ ООД за одобряване на проект на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на територията на Община Средец“, проект на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за снабдяване с природен газ на територията на Община Средец“ и приложен към тях проект на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ЕМИ“ ООД“;

2. Представените от „ЕМИ“ ООД с писма с вх. № Е-15-133-5 от 03.11.2025 г. и вх. № Е-15-133-6 от 03.11.2025 г. проект на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на територията на Община Средец“, проект на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за снабдяване с природен газ на територията на Община Средец“ и приложен към тях проект „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ЕМИ“ ООД“ да бъдат изпратени в Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-117 от 02.07.2025 г. на „ЕКЗЕН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-117 от 02.07.2025 г. на „ЕКЗЕН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-219 от 08.07.2025 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-117 от 25.07.2025 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-117 от 30.07.2025 г.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 от НЛДЕ, „ЕКЗЕН“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. „ЕКЗЕН“ ЕООД, ЕИК 208187995 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, 1715 гр. София, район „Младост“, ж.к. Бизнес Парк София, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, бл. 2, ап. 302А, което се установява от представените от заявителя данни, както и от извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„ЕКЗЕН“ ЕООД има следния предмет на дейност: покупко-продажба и разпространение на природен газ, втечен природен газ (LNG), електроенергия и петролни продукти (само след получаване на разрешение според действащото законодателство); преработка и реализация на природен газ, втечен природен газ (LNG), електроенергия и петролни продукти (само след получаване на разрешение според действащото законодателство); транспортна, складова и спедиторска дейност; консултантска дейност; търговско представителство и агентство на български и чуждестранни физически и юридически лица в страната и чужбина; вътрешно и външно търговска дейност, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на е 500 (петстотин) лева. Капиталът на дружеството е изцяло внесен, като е разпределен в 5 (пет) дяла с номинална стойност от 100 (сто) лева всеки. Едноличен собственик на капитала на „ЕКЗЕН“ ЕООД е Артем Василенко, гражданин на Украйна. Дружеството се представлява и управлява от управителя - Артем Василенко.

Видно от горното, „ЕКЗЕН“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде лице, регистрирано по Търговския закон.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33

от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.10.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 5613 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „ЕКЗЕН“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Едноличен собственик на капитала на „ЕКЗЕН“ ЕООД е Артем Василенко, гражданин на Украйна.

Във връзка с гореизложеното за „ЕКЗЕН“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „ЕКЗЕН“ ЕООД, с които същият е декларирал, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията и на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

5. Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „ЕКЗЕН“ ЕООД е 10 (десет) години. Заявителят, счита че искания срок на лицензията е обоснован с оглед на това, че ще позволи на дружеството да развие, модернизира и оптимизира оперативна инфраструктура, която е необходима за ефективна търговия с електрическа енергия. Заявителя посочва, че за дружеството този срок е необходим с цел да намали рисковете за своята дейност и ще му позволи да инвестира в съвременни технологии, което да му осигури стабилност и устойчивост на пазара.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

„ЕКЗЕН“ ЕООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, който се намира в гр. София 1715, ж.к. Младост, Бизнес парк 1, ул. „Софийска“ № 2, съгласно сключен договор за наем с „Айонис-България“ ООД, копие от който е приложен към заявлението, и съгласно представена декларация от управителя на дружеството, че дейността ще се извършва на горепосочения адрес.

Заявителят е представил копие на договор за наем на оборудване с ВС ЕНЕРДЖИ ЛЛЦ, с който му е предоставено временно за ползване и владение следното компютърно оборудване, заедно с прилежащите аксесоари и лицензиран софтуер: 1бр. лаптоп DELL VOSTRO 3520, сериен номер: SN39QC674; 1 бр. лаптоп DELL VOSTRO 3520, сериен номер SN7RMC674; операционна система Windows 11; софтуер за обработване на документи Microsoft Office; 1 бр. принтер Canon i-Sensys MF 461dw, сериен номер сериен номер 3UL28664; 1 бр. принтер EPSON L3256, сериен номер XANA102145.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-6745#2 от 30.06.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ЕКЗЕН“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „ЕКЗЕН“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ЕКЗЕН“ ЕООД.

Видно от представените документи, дружеството се ръководи от управител и разпределя дейностите си както следва: Отдел „Търговия с електрическа енергия“ – води преговори и сключва договори за покупка и продажба на електрическа енергия; следи цените на електрическата енергия на пазара; анализира пазарните тенденции и възможности за търговия; отдела обхваща следните четири отдела: Отдел „Закупуване“ избира доставчици и води преговори за цени на стоки и услуги; извършва поръчки и проследява доставките до дружеството; Отдел „Продажби“ развива и поддържа взаимоотношения с клиенти; води преговори и финализира договори за продажба; идентифицира нови пазарни възможности и разширява клиентската база; Отдел „Прогнози“ подготвя прогнози за търсене и цени на базата на пазарни данни и тенденции; подпомага търговските решения чрез анализ на данни и моделиране; Бек-офис отдел обработва потвърждения на сделки, сетълменти и документация; осигурява съответствие с вътрешни политики о

регулаторни изисквания; поддържа комуникация с клиенти/крайни потребители; Счетоводен отдел – регистрира и проверява финансовите транзакции на компанията; подготвя финансови отчети и месечни/годишни счетоводни справки; Правен отдел – предоставя правни консултации и осигурява съответствие със законодателството; изготвя, преглежда и управлява договори и споразумения.

Представени са копие на диплома за завършено висше образование и автобиография на управителя на дружеството.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ЕКЗЕН” ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

7. Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружеството “ЕКЗЕН” ЕООД е представило финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2025 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна продажна цена	лева/MWh	270	285	300
Средна покупна цена	лева/MWh	250	255	275
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	8 640	43 200	86 400

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година тя е в размер на 132 800 лева, като достига до 2 000 000 лева през 2027 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза		
	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи	2 332	12 312	25 920
Разходи	40	75	160
Оперативна печалба	132	1 221	2 000

Дружеството е представило удостоверение с банково извлечение № 10 от 24.07.2025 г. от банка „УниКредит Булбанк“ АД, според което дружеството „ЕКЗЕН“ ЕООД е клиент на банката с открита разплащателна сметка, наличността по която към 23.07.2025 г. е на 81 367 евро (осемдесет и един хиляди триста шестдесет и седем евро) с еквивалент в български лева на 159 140 лева (сто петдесет и девет хиляди сто и четиридесет лева). Наличното салдо по сметката е за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план.

„ЕКЗЕН“ ЕООД предоставя своето неотменимо, безусловно и изрично писмено съгласие да предоставя на КЕВР допълнителна актуална към бъдеща дата информация за оборота и салдото по специалната сметката на дружеството в банка „УниКредит Булбанк“ АД, при поискване от страна на Комисията.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „ЕКЗЕН“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

8. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ЕКЗЕН“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

9. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-117 от 02.07.2025 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„ЕКЗЕН“ ЕООД е декларирало изрично, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка не се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на документите, приложени към заявлението, е установено, че отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ. Едноличен собственик на капитала на „ЕКЗЕН“ ЕООД е Артем Василенко, гражданин на Украйна. Във връзка с гореизложеното за „ЕКЗЕН“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕКЗЕН“ ЕООД.

Пл. Младеновски припомни, че Бл. Голубарев е взел отношение по това заявление в предходна точка. Председателят попита дружеството „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД има ли вече лицензия за търговия, тъй като „ЕКЗЕН“ ЕООД вече имат лицензия за търговия с природен газ, а сега кандидатства за лицензия за търговия с електрическа енергия.

Председателят отбеляза, че с г-н Димитров са коментирали следното. Дружества, които имат лицензия за търговия с природен газ или с електрическа енергия, по наредба трябва да отговарят почти на почти едни и същи условия, като се изключи сметката за търговия с електрическа енергия, която не е необходима при кандидатстване за търговия с природен газ. Става въпрос за едно и също дружество, което отговаря на едни и същи условия. В същото време то трябва да подава две заявления, което за Комисията е добре, тъй като плаща двойна такса, но когато им се искат документи, дружеството е дало едни документи по едното заявление, в същото време им се искат същите документи по другото заявление и те се дават по няколко пъти в Комисията. Пл. Младеновски счита, че в такива случаи може би трябва да се използва, че когато заявителят има лицензия за търговия с едно от двете, дружеството вече е представило част от необходимата информация и да им се иска само нещо допълнително, а не всичко отначало.

Т. Ерменков предложи да се въведе правило, че действащи, валидни документи, които са налични в Комисията, не е необходимо да бъдат предоставяни втори път. Да се включи такава точка, тъй като е ясно, че тези документи ги има в архива, но само тези, които са валидни, тъй като има документи със срок на валидност, който може да е изтекъл.

Ел. Маринова говори без микрофон.

Пл. Младеновски посочи, че ако дружеството подаде заявление за двете производства, тогава се подава едно и също.

Ел. Маринова говори без микрофон.

Пл. Младеновски каза, че ако дружеството е подало едновременно заявления за двете производства, не е необходимо да му се искат едни и същи документи два пъти. Другият случай е, ако има вече издадена лицензия.

Ел. Маринова говори без микрофон.

Пл. Младеновски даде следния пример. В Западните Балкани повечето регулатори са подписали споразумение за съвместно признаване - когато единият регулатор е издал лицензия, няма смисъл да се издава същата отново в съседната страна. Председателят отбеляза, че тук пречи ЗЕ. Било му е предложено да подпише такива МоУ с повечето държави, на което предложението е отговорил, че Комисията е съгласна, но няма да признае техните лицензии, а те ако искат да признават българските лицензии, защото Закона за енергетиката пречи съвместно да се признават лицензии. Другото е, че не се знае какви търговци, лицензирани в Босна или в Косово, ще се появят на българския пазар.

М. Трифонов изрази мнение, че има резон да се прави, когато фирмата е регистрирана в България. Тогава да е по-референтна преценката.

Пл. Младеновски каза, че е свързано повече с това, че българските търговци искат да навлизат на пазара на Западните Балкани. Към настоящия момент това е повече улеснение за българските компании, но създава определени рискове за българския пазар.

М. Трифонов посочи, че много често сръбският регулатор иска потвърждение, че дружеството Х има лицензия в България.

Пл. Младеновски каза, че потвърждението е друго. Те искат взаимно да се признават лицензии, което председателят не мисли, че ...

М. Трифонов добави, че заявителят „ЕКЗЕН“ ЕООД е дружество, което има лицензия за търговия с природен газ от 03.09.2025 г.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва откритото заседание да се проведе на 19.11.2025 г. от 10.00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-117 от 02.07.2025 г. на „ЕКЗЕН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 19.11.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕКЗЕН“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-169 от 08.10.2025 г., подадено от „Геосолар Каменяк“ ЕООД, за даване на разрешение за започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-169 от 08.10.2025 г., от „Геосолар Каменяк“ ЕООД за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-320 от 10.10.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. Дружеството е предоставило допълнителна информация към заявлението с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-169 от 27.10.2025 г.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства Комисията приема за установено следното:

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Заявителят „Геосолар Каменяк“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-821-01 от 08.04.2025 г., издадена от Комисията с Решение № Л-821 от 08.04.2025 г., на основание чл.

21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ „Каменяк“) с инсталирана мощност 64 MW (АС), намираща се в землището на с. Каменяк, общ. Хитрино, обл. Шумен.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, преди започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергийния обект, за който е издадена лицензия, лицензиантът е длъжен да представи пред комисията: документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ); данни за техническите и експлоатационните характеристики на изградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици; доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закон за водите (ЗВ); доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност и актуализирани бизнес план и финансов модел.

На основание чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, по искане на лицензианта процедурата по разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност може да се извърши след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа (образец 15), приложение към чл. 7, ал. 3, т. 15 към Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на ЗУТ. В този случай, лицензиантът представя документите по чл. 21, ал. 1, т. 2 - 6 от НЛДЕ и констативния акт.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-169 от 08.10.2025 г., дружеството е поискало разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична централа ФЕЦ „Каменяк“ етап 1 – 37,6 MW от общо предвидените за въвеждане в експлоатация - 64 MW. В тази връзка, заявителят е представил:

„Геосолар Каменяк“ ЕООД е представило заверени копия на 4 (четири) броя констативни актове за установяване годността за приемане на строежите, (образец № 15, приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството), съставени от комисия в състав: възложителя, проектантите, строителя и строителния надзор, както следва:

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 17.09.2025 г. за фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 37,6 MW (АС), от които 35,5 MW (АС) разположени в ПИ 35969.4.309 и 2,1 MW (АС) разположени в ПИ 35969.4.305;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 28.08.2025 г. за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 64 MW, намираща се в имоти с идентификатори 35969.4.279 и 35969.4.282, с. Каменяк, община Хитрино, област Шумен, към преносната електрическа мрежа. Подобект – присъединителни електропроводи 110 kV и подмяна на м.з. въже по ВЛ 110 kV Иглика;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 24.07.2025 г. за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 64 MW, намираща се в имоти с идентификатори 35969.4.279 и 35969.4.282, с.

Каменяк, община Хитрино, област Шумен, към преносната електрическа мрежа. Подобект - нова подстанция „ФЕЦ Каменяк“ 33/110 kV;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 24.07.2025 г. за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 64 MW, намираща се в имоти с идентификатори 35969.4.279 и 35969.4.282, с. Каменяк, община Хитрино, област Шумен, към преносната електрическа мрежа. Подобект - нова възлова станция 110 kV.

Видно от описаните по-горе констативни актове, приемателните комисии са приели, че съответните строежи са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти, заверената екзекутивна документация, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 от Закона за устройство на територията, условията на договора за строителство и съответните анекси към него и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.

Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики:

Фотоволтаичната електрическа централа „Каменяк“ с мощност 64 MW AC / 74,5 MW DC ще бъде изградена на 2 етапа (етап I – 37,6 MW и етап II – 26,4 MW) и ще бъде разположена в землището на с. Каменяк, общ. Хитрино, обл. Шумен, както следва:

Етап I (за който се иска разрешение за осъществяване на лицензионна дейност): находящ се в поземлени имоти с идентификатори 35969.4.305 и 35969.4.309, в землището на с. Каменяк, м. „Адата“, общ. Хитрино, обл. Шумен;

Етап II: находящ се в поземлен имот с идентификатори 35969.4.305, в землището на с. Каменяк, м. „Адата“, общ. Хитрино, обл. Шумен.

Отдаването на произведената от ФЕЦ „Каменяк“ електрическа енергия ще се реализира към електропреносната мрежа на 110 kV. Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Електрическата енергия, произведена от ФЕЦ „Каменяк“ се преобразува от трансформаторни постове 6000 kW, 0,8/33 kV. Трансформаторните постове 33 kV ще бъдат свързани посредством кабелни линии СрН с повишаваща подстанция 33/110 kV, от където посредством въздушна линия централата ще се свързва с възлова станция на ниво 110 kV.

Географски координати: 43.40 N, 26.97 E

В гореописаните имоти ще бъдат разположени общо фотоволтаични модули и съоръжения, както следва:

Етап I (за който се иска разрешение за осъществяване на лицензионна дейност)

В поземлени имоти с идентификатори 35969.4.309 и 35969.4.305 са разположени енергийни обекти с инсталирана мощност съответно 35,5 MW и 2,1 MW. В този етап са разположени общо 69 612 броя фотоволтаични модули от тип Astro N5 CHSM78N(DG)/F-BN Bifacial Series 615/640 Wp, като мощностите на панелите са два вида: 36 288 броя (630 Wp) и 33 324 броя (635 Wp). Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова на Етап I се осъществява с помощта на 130 броя инвертори тип HUAWEI SUN 2000-330KTL-H1 с максимална мощност от 330 kVA, всеки. Електрическата енергия на Етап I се преобразува от 7 бр. трансформаторни постове HUAWEI STS-6000K-H1 с трансформатори 6000 kW, 0,8/33 kV.

Етап II

При етап II е предвидено в поземлен имот с идентификатор 35969.4.305 да бъде разположена 26,40 MW инсталирана мощност. В този етап е предвидено да бъдат разположени общо 47 916 броя фотоволтаични модули от тип Astro N5 CHSM78N(DG)/F-BN Bifacial Series 615/640 Wp с мощност 635 Wp всеки. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова от Етап II ще се осъществява с помощта на 90 броя инвертори тип HUAWEI SUN 2000-330KTL-H1 с максимална мощност от 330 kVA, всеки. Електрическата енергия от Етап II ще се преобразува от 4 бр. трансформаторни постове 6000 kW, 0,8/33 kV. Всеки от трансформаторните постове от

ФЕЦ „Каменяк“ ще бъде присъединен посредством кабели СрН към подстанцията 33/110 kV.

Електроенергията, произведена от фотоволтаичната централа, ще се подава към мрежата чрез две 110 kV вериги, изградени като две едноконтурни въздушни линии. Превръщането на слънчевата енергия в електрическа се извършва във фотоволтаични клетки, свързани помежду си във фотоволтаичен модул.

За доказване на правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заявителят е предоставил следните документи:

- Договор № ДО-32 от 28.02.2023 г. за продажба на недвижим имот – частна общинска собственост, акт № 93, том 4, рег. № 1243, дело 486 от 28.02.2023 г., вписан в Служба по вписванията гр. Шумен;

- Скица на поземлен имот № 15-136661-12.02.2024 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Шумен, за поземлен имот с идентификатор 35969.4.309, находящ се в с. Каменяк, общ. Хитрино, обл. Шумен, местност „Юртлук“, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-402 от 07.06.2019 г. на изпълнителния директор на Агенцията по геодезия, картография и кадастър (АГКК). Няма данни за изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот. Площта на поземления имот е 384428 кв. м, трайно предназначения на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Собственици по данни на КРНИ: 201239464, „Геосолар Каменяк“ ООД;

- Скица на поземлен имот № 15-136644-12.02.2024 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Шумен, за поземлен имот с идентификатор 35969.4.305, находящ се в с. Каменяк, общ. Хитрино, обл. Шумен, местност „Адата“, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-402 от 07.06.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 23.03.2023 г. Площта на поземления имот е 322794 кв. м, трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Собственици по данни на КРНИ: 201239464, „Геосолар Каменяк“ ООД;

- Скица на поземлен имот № 15-302385-22.03.2022 г., издадена от СГКК – гр. Шумен, за поземлен имот с идентификатор 35969.4.303, находящ се в с. Каменяк, общ. Хитрино, обл. Шумен, местност „Юртлук“, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-402 от 07.06.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 11.03.2022 г. Площта на поземления имот е 314020 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Собственици по данни на КРНИ: 000931422, Община Хитрино;

- Скица на поземлен имот № 15-358896-04.04.2022 г., издадена от СГКК – гр. Шумен, за поземлен имот с идентификатор 35969.4.304, находящ се в с. Каменяк, общ. Хитрино, обл. Шумен, местност „Юртлук“, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-402 от 07.06.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 11.03.2022 г. Площта на поземления имот е 70408 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: пасище.

- Удостоверение с изх. № 25-258041-12.09.2023 г., издадено от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Шумен, за да послужи на „Геосолар Каменяк“ ООД

в уверение на това, че поземлен имот с идентификатор 35969.4.309 е образуван след обединяването на ПИ с идентификатор 35969.4.303 и ПИ с идентификатор 35969.4.304 .

За доказване спазването на изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация - Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите (ЗВ), заявителят е представил заверено копия на:

Във връзка с реализиране на инвестиционно намерение за изграждане на ФЕЦ „Каменяк“, заявителят е представил на хартиен и електронен носител следните документи, издадени от Регионална инспекция по околна среда и води – гр. Шумен:

- Становище по екологична оценка № ШУ-4-5 от 2011 г. за съгласуване на Подробен устройствен план – План застрояване за ПИ с № 000279 и № 000282, в землището на с. Каменяк, общ. Хитрино, НТП „Пасище, мера“ за изграждане на фотоволтаична централа с мощност до 16 MW и 20 MW и трасе на въздушен електропровод;

- Решение № ШУ-36-ЕО от 2022 г.. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка относно изготвяне на ПУП-ПП за елементи на техническата инфраструктура – 2 броя въздушни кабелни линии преминаващи през територията на община Хитрино и общ. Шумен за обект фотоволтаична централа в ПИ 35969.4.279 (нов идентификатор 35969.4.305) и ПИ 35969.4.282 (нов идентификатор 35969.4.309);

- Решение № ШУ-15-ЕО от 2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка относно изготвяне на Подробен устройствен план – парцеларен план (ПУП-ПП) за два броя въздушни кабелни линии, преминаващи през територията на община Хитрино и община Шумен;

- Писмо изх. № ОА-3675-1 от 16.12.2022 г. във връзка с потвърждение на съдържание на Решение № ШУ-15-ЕО от 2022 г., в потвърждение, че мощността на централата е разчетена от 36 MW на 64 MW, в резултат на технологичните подобрения във фотоволтаичните съоръжения;

- Писмо изх. № УИН 281-1 от 28.06.2024 г. относно инвестиционното предложение касаещо изграждането на нова възлова подстанция 110 kV в ПИ с идентификатор 35969.4.307 по кадастралната карта на с. Каменяк;

- Писмо изх. № УИН 322-4 от 09.08.2024 г, съгласно което инвестиционното предложение и предвидените в него дейности не подлежат на регламентираните в Закона за опазване на околната среда процедури по оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) или екологична оценка (ЕО). По отношение на опазване на биологичното разнообразие: поземлените имоти с идентификатори 35969.4.309 и 35969.4.305 не попадат в защитени зони смисъла на Закона за защитените територии. Същите попадат в защитена зона BG 0000138 „Каменица“ за опазване на природните местообитания (обявена със Заповед № РД-690 от 25.08.2020 г.) от мрежата на „Натура 2000“. Регионалната инспекция по околна среда и водите гр. Шумен е констатирила, че инвестиционният проект е допустим спрямо режимите и ограниченията наложени с цитираната заповед, и, че няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитена зона BG 0000138 „Каменица“ от мрежата „Натура 2000“, както и че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони.

„Геосолар Каменяк“ ЕООД е представило доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност. Управителят на дружеството Мартин Тодоров Янев осъществява връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия, ръководи поддържането и развитието на дейността му, следи за изпълнението на договорите с

изпълнители и подпомага и координира възложените дейности на външни контрагенти. Дружеството посочва, че има сключен договор за поддръжка на фотоволтаичната централа с „XXX“ ЕАД, като следните лица ще отговарят за извършване на дейностите по експлоатация и поддръжка:

- XXX, който има значителен опит на пазара в производството на електроенергия;

- Инж. XXX, със значителен опит в изграждането, обслужването и поддръжката на фотоволтаични централи;

- Инж. XXX, със значителен опит в изграждането, обслужването и поддръжката на фотоволтаични централи и присъединителни съоръжения.

За посочените лица са предоставени автобиографии и копия на дипломите за завършено висше образование.

„Геосолар Каменяк“ ЕООД е посочило, че одобреният с Решение № БП-12 от 08.04.2025 г. на КЕВР бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., е актуален и без промяна. Също така, финансовият модел на дружеството за периода 2025 г. – 2054 г., разгледан от КЕВР в административното производство на КЕВР за издаване на лицензия № Л-821-01 от 08.04.2025 г., не е променен. Следователно, след извършените от КЕВР анализи на финансови възможности на дружеството за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ в хода на административните производство по издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, както и по одобряване на бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., не са настъпили други факти и обстоятелства, оказващи влияние върху финансовото състояние на „Геосолар Каменяк“ ЕООД.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта ФЕЦ „Каменяк“:

В административното производство за издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, дружеството е посочило размера на инвестиционните разходи, необходими за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Каменяк“, както и източниците на финансиране. Представени са и съответните доказателства за наличието на финансови възможности и източници на финансиране.

В административното производство за одобряване на бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., подробно са анализирани прогнозните приходи и разходи, както и очакваните финансови резултати на дружеството, определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствена програма и прогнозни цени на електрическата енергия. Установено е, че нетните парични потоци са положителни стойности във всички години от бизнес плана, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да посреща задълженията си, включително тези по обслужване на привлечените средства.

В допълнение, следва да се отбележи, че при изпълнение на заложените прогнозни параметри и допускания в одобрения с Решение № БП-12 от 08.04.2025 г. на КЕВР бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., както и във финансовия модел, разработен за периода 2025 г. – 2054 г., дружеството ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност. В тази връзка, КЕВР счита, че „Геосолар Каменяк“ ЕООД ще има финансови възможности да осъществява дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Каменяк“, етап 1, при изпълнение на заложените параметри и допускания в одобрения от Комисията бизнес план и финансов модел.

С оглед горното, КЕВР счита, че „Геосолар Каменяк“ ЕООД е изпълнило изискванията на чл. 21, ал. 1 и чл. 22, ал. 1, изр. второ от НЛДЕ и притежава технически

възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията чрез изградения енергиен обект ФЕЦ „Каменяк“ етап 1 с инсталирана мощност 37,6 MW (AC), след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект, за който се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Изказвания по т.7.:

Докладва Б. Паунов. Заявителят „Геосолар Каменяк“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-821-01 от 08.04.2025 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ „Каменяк“) с инсталирана мощност 64 MW (AC). Със заявлението дружеството е поискало разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична централа ФЕЦ „Каменяк“ етап 1 – 37,6 MW от общо предвидените за въвеждане в експлоатация - 64 MW. В тази връзка, заявителят е представил заверени 4 бр. констативни актове за установяване годността за приемане на строежите (образец № 15), документи за ограниченото вещно право на ползване върху обекта със съответните скици и договори, документи за спазване на изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация. „Геосолар Каменяк“ ЕООД е представило доказателства за назначения персонал.

„Геосолар Каменяк“ ЕООД е посочило, че одобреният с Решение № БП-12 от 08.04.2025 г. на КЕВР бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г. е актуален и без промяна. „Геосолар Каменяк“ ЕООД е представил становище относно обхвата на защитена информация, която счита, че се съдържа в представените документи към заявлението. С оглед на това е извършена преценка на данните, като се приема, че заявителя е мотивирал искането за заличаване на част от представената към подаденото заявление информация, като финансови параметри на проекта.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „Геосолар Каменяк“ ЕООД исканото разрешение;
3. Да одобри Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-821-01 от 08.04.2025 г., издадена на „Геосолар Каменяк“ ЕООД;

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, 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 проектаната решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Разрешава на „Геосолар Каменяк“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Р България, гр. София започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-821-01 от 08.04.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект с инсталирана мощност 37,6 MW (AC) - фотоволтаична електрическа централа „Каменяк“, етап 1, находящ се в землището на село Каменяк, местност „Адата“, община Хитрино, област Шумен, след получаване на документи за въвеждане на

строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

2. Одобрява актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

3. Задължава „Геосолар Каменяк“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7-дневен срок от получаването им.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-169 от 08.10.2025 г., подадено от „Геосолар Каменяк“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „Геосолар Каменяк“ ЕООД с ЕИК 201239464, със седалище и адрес на управление: Р България, обл. София, общ. Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-821-01 от 08.04.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект с инсталирана мощност 37,6 MW (АС) - фотоволтаична електрическа централа „Каменяк“, етап 1, находящ се в землището на село Каменяк, местност „Адата“, община Хитрино, област Шумен, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Геосолар Каменяк“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, 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 седма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията, след като разгледа искане с вх. № Е-ЗЛР-И-164 от 03.11.2025 г. за прекратяване на административното производство от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД по заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-164 от 30.09.2025 за изменение/допълнение на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-164 от 30.09.2025 г. от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-310 от 07.10.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-164 от 10.10.2025 г. от дружеството е изискана допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-164 от 23.10.2025 г. Впоследствие, с оглед изясняване на всички факти и обстоятелства от значение за случая, на 28.10.2025 г. чрез служебната електронна поща са дадени указания на дружеството да представи допълнителна информация и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-164 от 03.11.2025 г. „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е заявило, че оттегля заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-164 от 30.09.2025 г. за изменение/допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ и моли образуваното по заявлението административно производство да се прекрати.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства Комисията приема за установено следното:

От извършена служебна справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД има следния предмет на дейност: организация, покупка на терени, проектиране, строеж, управление и експлоатация на технологии и енергийни обекти от възобновяеми и алтернативни източници – слънчеви, вятърни и др. електроцентрали, услуги в областта на алтернативните енергии, производство, пренос, разпределение и продажба на електрическа енергия от възобновяеми и алтернативни енергийни източници, както и всяка друга незабранена от закона дейност.

Едноличен собственик на капитала е „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, с ЕИК 201743158. Капиталът на дружеството е в размер на 60 000 000 (шестдесет милиона) лева и е изцяло внесен. „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД се представлява от Гинка Николова Върбакова, в качеството ѝ на управител. Видно от справка в ТРРЮЛНЦ се установява, че едноличен собственик на капитала на „СОЛАР ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД, с ЕИК 201743158, е Гинка Николова Върбакова. В тази връзка, се установява, че действителен собственик на капитала на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е Гинка Николова Върбакова. След извършена допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ се установи, че по партидата на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

„РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г., издадена от Комисията с Решение № Л-543 от 19.08.2021 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно

преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години преди изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Априлци“ с инсталирана постояннотокова мощност 150,0 MW_p. С Решение № И1-Л-543 от 23.02.2023 г. Комисията е изменила лицензията, като е променила инсталираната мощност на 400 MW_p (300 MW (AC)). С решение № И2-Л-543 от 13.10.2023 г. Комисията е изменила лицензията, в частта на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, по отношение на поземлените имоти, върху които се изгражда енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (AC мощност). С решение № И3-Л-543 от 08.05.2024 г. Комисията е изменила лицензията, като към приложение № 2 са добавени 9 поземлени имота, находящи се в различни местности в село Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик. С решение № И4-Л-543 от 25.07.2024 г. Комисията е изменила лицензията, като към приложение № 2 са добавени 5 поземлени имота, находящи се в различни местности в село Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-164 от 30.09.2025 г. „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е поискало изменение/допълнение на лицензията в частта на приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ във връзка с планирано разширение на енергийния обект ФЕЦ „Априлци“ с увеличаване на постояннотоковата мощност на 425 MW_p. Дружеството е посочило, че за изграждането на ФЕЦ „Априлци“ в цялост, е придобило нови имоти, които са следните: имот с идентификатор 65468.47.29 с площ 66,721 дка и имот с идентификатор 65468.47.30 с площ 13,859 дка, и двата находящи се в землището на с. Сбор, община Пазарджик. „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД заявява, че новите имоти заедно с незастроените имоти, които са описани в Приложение № 2 към лицензията, последно изменено/одоброено с Решение № И4-Л-543 от 25.07.2024 г. на КЕВР, ще позволи да се изгради ФЕЦ „Априлци“ с обща постояннотокова мощност 425 MW_p (300 MW).

Незастроените имоти от Приложение № 2 към Лицензията, собственост на дружеството са следните:

- Имот с идентификатор 65468.104.28 с площ 0,941 дка, находящ се в землището на с. Сбор, община Пазарджик, (под № 6);
- Имот с идентификатор 65468.112.15 с площ 61,124 дка, находящ се в землището на с. Сбор, община Пазарджик, (под № 18);
- Имот с идентификатор 65468.115.25 с площ 47,733 дка, находящ се в землището на с. Сбор, община Пазарджик, (под № 19);
- Имот с идентификатор 00571.2.12, с площ: 13,203 дка, находящ се в землището на с. Априлци, община Пазарджик, (под № 25).

Не се предвижда увеличаване на инсталираната мощност на ФЕЦ „Априлци“, която се запазва на 300 MW (AC), съгласно условията по Договора с ЕСО ЕАД за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия.

С оглед придобитите от дружеството нови имоти, се посочва, че е необходимо да се измени и: Приложение № 1 – график за строителство на енергийния обект и Приложение № 2 – Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики към Лицензията, като същите бъдат добавени в приложение № 2. В тази връзка, заявителят е представил проекти на приложенията, които се предлага да бъдат одобрени от КЕВР.

Също така дружеството е представило и други необходими документи във връзка с поисканото изменение/допълнение на лицензията.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-164 от 03.11.2025 г. „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е заявило, че оттегля заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-164 от 30.09.2025 г. за изменение/допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ и моли образуваното по заявлението административно производство да се прекрати, като не е посочило конкретни причини за оттеглянето на заявлението.

На основание чл. 56, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс административният орган прекратява производството по искане на страната, по чиято инициатива то е започнало, освен ако в закон е предвидено друго. В ЗЕ или в друг нормативен акт от същия ранг не е предвидена забрана за прекратяване на производството за изменение/допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, след отправяне на изрично волеизявление на заявителя с искане за неговото прекратяване. В случая е налице изрично волеизявление на заявителя „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, че оттегля подаденото в КЕВР заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-164 от 30.09.2025 г. за изменение/допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ и желае образуваното по заявлението административно производство да бъде прекратено.

Изказвания по т.8.:

Пл. Младеновски поиска докладващият да посочи какво е поискал заявителят „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД като изменение на лицензията и защо са се отказали, както и да се прочете диспозитива.

Докладва Б. Паунов. Със заявлението от 30.09.2025 г. „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е поискало изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ в частта на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ във връзка с планирано разширение на енергийния обект ФЕЦ „Априлци“ с увеличаване на постояннотоковата мощност на 425 MWp.

Пл. Младеновски попита от колко MWp.

Б. Паунов отговори, че от 400 MWp. Не се предвижда увеличаване на инсталираната мощност на ФЕЦ „Априлци“, която се запазва на 300 MW променливотокова мощност, съгласно условията по Договора с ЕСО ЕАД за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия. С писмо от 03.11.2025 г. „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е заявило, че оттегля заявлението си за изменение/допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ и моли образуваното по заявлението административно производство да се прекрати, като не е посочило конкретни причини за оттеглянето на заявлението. В случая е налице изрично волеизявление на заявителя „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, че оттегля подаденото в КЕВР заявление за изменение/допълнение на лицензия за дейността и желае образуваното по заявлението административно производство да бъде прекратено.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-164 от 30.09.2025 г., подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, за изменение/допълнение на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

Бл. Голубарев отбеляза, че на стр. 3, в първи абзац, където е записано 425 MWp (300 MW), да се добави (АС).

Пл. Младеновски коментира защо Комисията трябва да разрешава подобни неща. Комисията я интересува единствено АС мощността, но не и DC мощността, което е записано и в Закона. Въпреки това в Приложение 2 продължава да се пише и DC мощност.

Б. Паунов отговори, че продължава да се пише, когато заявителят е предоставил такава.

Пл. Младеновски е на мнение, че не трябва да се пише, защото КЕВР това не я интересува. Важна е АС мощността. В ЗЕ изрично е записано, че DC мощността не се одобрява, нито се гледа от ЕРП-та. Пл. Младеновски счита, че тази информация не трябва да се записва в новите лицензите. В Приложение 2 да се премахне DC мощността, тъй като няма никакъв смисъл.

Т. Ерменков попита колко административно време работната група е загубила и предложи работата да се оптимизира и Комисията да се освободи от формални дейности, за да може да се върши това, от което наистина има смисъл.

Пл. Младеновски заключи, че „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД ще си увеличат DC мощността и не им е нужна промяна в Приложението, а Комисията само си губи времето.

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно прекратяване на административното производство, образувано по заявление с вх. Е-ЗЛР-И-164 от 30.09.2025 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД;

2. Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-164 от 30.09.2025 г., подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

В заседанието по **точка осма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-171 от 10.10.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „ПВ Пауър“ ООД, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-171 от 10.10.2025 г. с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното, подадено от „ПВ Пауър“ ООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-326 от 14.10.2025 г. на председателя на КЕВР. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-171 от 16.10.2025 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-171 от 31.10.2025 г. дружеството е предоставило допълнителна информация и документи.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

„ПВ Пауър“ ООД е дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, с ЕИК 206554325, със седалище и адрес на управление: област Сливен, община Сливен, гр. Сливен, ул. „Великокняжевска“ № 22. Дружеството е с предмет на дейност: производство и продажба на електрическа енергия от възобновяеми източници, търговия и производства на стоки и вещи незабранени със закон; строеж, обзавеждане и покупка на недвижими имоти с цел продажба и даване под наем; наем на движими и недвижими вещи; консултантски услуги; сделки с ноу – хау и интелектуални продукти; автоматика, роботика и проектантска дейност, производствена, транспортна и търговска дейност; търговия на едро и дребно; ресторантьорство, превозни, спедиционни, комисионни сделки, търговско представителство и посредничество, покупка на стоки или други вещи с цел да ги продаде в първоначален, преработен или обработен вид, продажба на стоки от собствено производство, хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски, счетоводни и други услуги; както и всички други дейности и услуги посочени в Търговския закон и не забранени с нормативен акт. Дейността ще се извършва в страната и чужбина.

Дружеството се управлява и представлява от Йоана Иванова Тихова в качеството и на управител.

„ПВ Пауър“ ООД е титуляр на лицензия № Л-649-01 от 15.12.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години с условие за изграждане на енергийния обект - фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Голф“ с инсталирана постояннотокова мощност 40,0 MWp. С Решение № Р-428 от 23.12.2022 г. КЕВР е дала разрешение на „ПВ Пауър“ ООД за сключване с „XXX“ АД на договор за банков инвестиционен кредит, с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения (ЗДФО), на договор за особен залог на търговско предприятие и на договор за особен залог върху вземане, с цел финансиране на част от инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Голф“.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-171 от 10.10.2025 г. „ПВ Пауър“ ООД е поискало издаване на разрешение за сключване на анекс към Договор № 00391/708 от 29.12.2022 г. за банков инвестиционен кредит (Договор № 00391/708 от 29.12.2022 г.). В тази връзка, „ПВ Пауър“ ООД е посочило, че чрез сключването на анекса ще се удължи срокът на изплащане по Договор № 00391/708 от 29.12.2022 г. с оглед намаляване на размера на тримесечните вноски за погасяване на главницата на кредита.

Проектът на анекс към Договор № 00391/708 от 29.12.2022 г. съдържа следните основни условия:

1. Страни: „XXX“ АД – кредитор; „ПВ Пауър“ ООД – кредитополучател, залогодател и обезпечител по ЗДФО 1; „XXX“ ООД – солидарен длъжник 1 и обезпечител по ЗДФО 2; „XXX – солидарен длъжник 2 и обезпечител по ЗДФО 3; XXX – солидарен длъжник 3; XXX – солидарен длъжник 4; XXX – солидарен длъжник 5 и XXX – солидарен длъжник 6;

2. Страните приемат за установено, че поради настъпилата смърт на Иван Събев Тихов, последния се освобождава от отговорност спрямо кредитора по Договор № 00391/708 от 29.12.2022 г. и занапред няма да отговаря солидарно с „ПВ Пауър“ ООД за погасяване на кредита. В тази връзка, наследниците на Иван Събев Тихов - Йоана Иванова Тихова, Събин Иванов Тихов, Йовко Иванов Тихов и Димитър Иванов Тихов, го заместват по закон и встъпват като солидарни длъжници по Договор № 00391/708 от 29.12.2022 г., като отговарят солидарно с кредитополучателя за изпълняване на задълженията за погасяване на кредита;

3. Страните се съгласяват, че Договор № 00391/708 от 29.12.2022 г. запазва и продължава действието си между кредитора и кредитополучателя, в качеството му на

длъжник, който ще отговаря заедно със солидарните длъжници за пълното и окончателно погасяване на всички задължения по този договор;

4. Според проектът на анекс остатъка от кредита се погасява с 42 тримесечни погасителни вноски, дължими след изтичане на гратисния период и платими на 20-то число от всеки трети месец, но не по-късно от крайния срок за издължаване – XXX г., когато неизплатената част от главницата следва да бъде изплатена изцяло. В приложение № 1 към проекта на анекс се съдържа погасителен план, в който са посочени броят, точният размер и падежи на погасителните вноски;

5. Краен срок за издължаване (погасяване) на главницата - 20.12.2035 г.;

6. Клаузата по Договор № 00391/708 от 29.12.2022 г. за учредяване на залог по реда на ЗДФО се изменя: финансово обезпечение под формата на залог върху всички вземания, настоящи и бъдещи, на кредитополучателя/ите и на третите задължени юридически лица, по всички сметки в национална и чуждестранна валута, на които са титуляри при „XXX“ АД. Финансовото обезпечение, в зависимост от момента на неговото предоставяне, включва първоначално и допълнително финансово обезпечение. Финансовото обезпечение включва и дохода, създаден от предоставените като обезпечение парични вземания, независимо от момента на предоставянето. Финансовото обезпечение обхваща и паричните вземания по всички открити след датата на сключване на настоящия договор разплащателни, влогови и други банкови сметки с титуляр – който и да е от кредитополучателите и третите задължени юридически лица, без да е необходимо да се сключва допълнително споразумение. Залогът се учредява включително и върху изрично посочени в анекса банкови сметки;

7. Считано от 01.01.2026 г., в случай че бъде установено, че изискуемият размер на исторически коефициент на покритие на дълга /DSCR падне под XXXх, годишният лихвен процент, начисляван върху редовната главница в рамките на всеки период на олихвяване се увеличава с XXX% до установяване на съответствие от XXX;

8. Солидарният длъжник „XXX“ ООД се задължава да осигури сума в размер на XXX лева чрез освобождаването на сума, налична по специалната сметка за приходи на Солидарен длъжник 1 при кредитора;

9. Вземанията на „XXX“ АД за главницата, лихвите, таксите, комисионите и разносните, произтичащи от Договор № 00391/708 от 29.12.2022 г. продължават да бъдат обезпечавани с учредените в полза на банката обезпечения, включително с учредения залог по реда на ЗДФО върху всички вземания, настоящи и бъдещи, на Кредитополучателя и на третите задължени лица - обезпечители по всички сметки в национална и чуждестранна валута, на които са титуляри при банката.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в същия закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретния случай, с описания по-горе проект на анекс се договарят нови условия на сключения от „ПВ Пауър“ ООД Договор № 00391/708 от 29.12.2022 г. В тази връзка, разглеждания анекс към основния договор е сделка, която попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разглеждана от КЕВР. Преценката на горната сделка, с оглед нейното разрешаване или не, е обвързана от финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички,

произтичащи от тази сделка задължения върху финансовото състояние на дружеството „ПВ Пауър“ ООД, с оглед преценка дали сключването ѝ води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

В тази връзка е извършен преглед на предоставените от дружеството информация и документи, от които се установява, че КЕВР с Решение № Р-428 от 23.12.2022 г., е дала разрешение на „ПВ Пауър“ ООД да сключи с „ХХХ“ АД Договор № 00391/708 от 29.12.2022 г., както и свързаните с този договор обезпечителни сделки. Извършеният финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на „ПВ Пауър“ ООД, е показал, че същите няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и на условията по осъществяване на лицензионната дейност.

С проекта на анекс към Договор № 00391/708 от 29.12.2022 г. срокът на изплащане по договора се удължава до 2035 г., с цел да се намали размера на тримесечните вноски по главницата на кредита. Извършен е финансово-икономически анализ на финансовото състояние на „ПВ Пауър“ ООД, от който е видно следното:

Дружеството е предоставило прогнозен паричен поток, в който са включени плащания на главница и лихви за периода до 2035 г., отразяващ удължения срок на обслужване на привлечените средства предоставени от „ХХХ“ АД.

Видно от финансовия модел за периода 2025 г. – 2035 г. дружеството прогнозира да реализира общо приходи в размер на ХХХ хил. лв. при общо разходи за същия период в размер на ХХХ хил. лв., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период, който да възлиза на ХХХ хил. лв.

При така заложените параметри и допускания, паричния поток за периода 2025 г. - 2035 г. е положителен през всички години и показва, че „ПВ Пауър“ ООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията си по договора за банков кредит.

С оглед горното, КЕВР счита, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.9.:

Докладва П. Георгиева. „ПВ Пауър“ ООД е титуляр на лицензия за „производство на електрическа енергия“ с инсталирана постояннотокова мощност 40,0 MWp. Със заявлението „ПВ Пауър“ ООД е поискало издаване на разрешение за сключване на анекс към Договор от 29.12.2022 г. за банков инвестиционен кредит. В тази връзка „ПВ Пауър“ ООД е посочило, че чрез сключването на анекса ще се удължи срокът на изплащане по Договора с оглед намаляване на размера на тримесечните вноски за погасяване на главницата по кредита. Срокът се удължава до ХХХ г. Извършен е финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тази сделка задължения върху финансовото състояние на дружеството.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „ПВ Пауър“ ООД да сключи исканата сделка;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, 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.

П. Георгиева прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Разрешава на „ПВ Пауър“ ООД да сключи анекс към Договор за банков инвестиционен кредит № 00391/708/29.12.2022 г. с „XXX“ АД, съгласно представения проект на анекс с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-171 от 31.10.2025 г. към заявление № Е-ЗЛР-Р-171 от 10.10.2025 г.

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-171 от 10.10.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие от „ПВ Пауър“ ООД;

2. Разрешава на „ПВ Пауър“ ООД да сключи анекс към Договор за банков инвестиционен кредит № 00391/708/29.12.2022 г. с „XXX“ АД, съгласно представения проект на анекс с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-171 от 31.10.2025 г. към заявление № Е-ЗЛР-Р-171 от 10.10.2025 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, 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 девета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

Бл. Голубарев посочи, че прави впечатление, че „Аресгаз“ ЕАД и „Овергаз Инк.“ АД не плащат огромни суми и попита, каква е причината.

Пл. Младеновски обясни, че не искат да плащат от оборота, а искат да плащат само от печалбата.

Бл. Голубарев каза, че той е на същото мнение и затова е задал този въпрос.

По т.10. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол № 104 от 17.04.2024 г., по т. 5, доклад с вх. № Е-Дк-458 от 12.04.2024 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „Аресгаз“ ЕАД**, установи следното:

С решение по Протокол № 104 от 17.04.2024 г., по т. 5, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Аресгаз“ ЕАД с размер на главницата от общо 64 208,88 лева (32 829,48 евро) и неплатена лихва за просрочие в размер на 2 701,55 лева (1 381,28 евро). Върху неплатената главница в размер на 64 208,88 лева (32 829,48 евро), считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Аресгаз“ ЕАД е титуляр на следните лицензии:

1. *Лицензии, издадени на основание чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката:*

➤ Лицензия № Л-462-08 от 18.03.2016 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-462-12 от 18.03.2016 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на обособена територия „Запад“, за срок до 25.09.2041 г.;

➤ Лицензия № Л-131-08 от 10.02.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-131-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на обособена територия „Мизия“ за срок до 10.02.2039 г.; изменени и допълнени с Решение № И2-Л-131 от 06.06.2011 г. за присъединяване на община Бяла Слатина, без промяна в срока на лицензиите.

➤ Лицензия № Л-132-08 от 26.02.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-132-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на обособена територия „Добруджа“, за срок до 26.02.2039 г.; изменени и допълнени с Решение № И1-Л-132 от 27.10.2008 г. за добавяне на територията на общините Добрич и Тервел; изменени и допълнени с Решение № ИЗ-Л-132 от 27.05.2013 г. за добавяне на територията на общините Омуртаг и Търговище, без промяна в срока на лицензиите.

2. *Лицензии, издадени на основание чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката:*

➤ Лицензия № Л-332-08 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-332-12 от 12.07.2010 за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Хисаря, за срок от 35 години;

➤ Лицензия № Л-333-08 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-333-12 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Сопот, за срок от 35 години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности.

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията; размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лв.; стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от Комисията инвестиционна програма на дружеството.

Според чл. 3, ал. 4 и ал. 7 от Тарифата годишните такси за 2023 г. се заплащат за всяка отделна лицензия на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година. За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР - чл. 7, ал. 2 от Тарифата.

Във връзка с гореизложеното, годишните лицензионни такси на „Аресгаз“ ЕАД за 2023 г. са изчислени, както следва:

1. *Лицензии, издадени на основание чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на които годишните лицензионни такси се изчисляват по правилото на чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата:*

➤ За лицензия № Л-462-08 от 18.03.2016 г. - за обособена територия „Запад“ е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 4 119 183,19 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2022 г. – 3 933 600,69 лева; други приходи от основна дейност и услуги - 185 582,50 лева). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 4 265,55 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 2 265,55 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2022 г. са в размер на 4 119 183,19 лева;

➤ За лицензия № Л-462-12 от 18.03.2016 г. – за обособена територия „Запад“ е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 22 826 676,67 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2022 г. – 22 825 656,67 лева и други приходи от основна дейност и услуги - 1 020 лева). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 14 554,67 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 12 554,67 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2022 г. са в размер на 22 826 676,67 лева;

➤ За лицензия № Л-131-08 от 10.02.2004 г. – за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 2 477 839,31 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2022 г. – 2 439 471,81 лева; други приходи от основна дейност и услуги - 38 367,50 лева). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 3 362,81 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 1 362,81 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2022 г. са в размер на 2 477 839,31 лева;

➤ За лицензия № Л-131-12 от 27.04.2009 г. - за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 28 406 014,40 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2022 г. – 28 405 564,40 лева; други приходи от основна дейност и услуги - 450 лева). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 17 623,31 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 15 623,31 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, който за 2022 г. са в размер на 28 406 014,40 лева ;

➤ За лицензия № Л-132-08 от 26.02.2004 г. – за обособена територия „Добруджа“ и

общините Добрич и Тервел, Омуртаг и Търговище, е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 7 605 227,16 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2022 г. – 7 418 987,16 лева; други приходи от основна дейност и услуги - 186 240 лева). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 6 182,87 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 4 182,87 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2022 г. са в размер на 7 605 227,16 лева ;

➤ За лицензия № Л-132-12 от 27.04.2009 г. – за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич и Тервел, Омуртаг и Търговище, е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 66 042 424,21 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2022 г. – 66 038 909,21 лева; други приходи от основна дейност и услуги - 3 515 лева). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 38 323,33 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 36 323,33 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2022 г. са в размер на 66 042 424,21 лева .

2. *Лицензии, издадени на основание на основание чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на които годишните лицензионни такси се изчисляват по правилото на чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата:*

➤ За лицензия № Л-332-08 от 12.07.2010 г. – за територията на община Хисаря, е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година – 2022 г., както и няма инвестиции за същата година. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на постоянната компонента от 2 000,00 лева;

➤ За лицензия № Л-332-12 от 12.07.2010 г. – за територията на община Хисаря, е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година – 2022 г., както и няма инвестиции за същата година. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на постоянната компонента от 2 000,00 лева;

➤ За лицензия № Л-333-08 от 12.07.2010 г. – за територията на община Сопот, е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година – 2022 г., както и няма инвестиции за същата година. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на постоянната компонента от 2 000,00 лева;

➤ За лицензия № Л-333-12 от 12.07.2010 г. – за територията на община Сопот, е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година – 2022 г., както и няма инвестиции за същата година. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на постоянната компонента от 2 000,00 лева.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-1216 от 12.10.2023 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за сумите, дължими от „Аресгаз“ ЕАД, с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми. В тази връзка, задълженията за годишни лицензионни такси за 2023 г. на „Аресгаз“ ЕАД са формирани, както следва:

1. По отношение на първа вноса от годишните лицензионни такси за 2023 г.:

Начислена първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-462-08 от 18.03.2016 г. в размер на 2 132,77 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

Начислена първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-462-12 от 18.03.2016 г. в размер на 7 277,34 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

Начислена първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-132-08 от 26.02.2004 г. в размер на 3 091,44 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

Начислена първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-132-12 от 27.04.2009 г. в размер на 19 161,67 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

Начислена първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия №

Л-131-08 от 10.02.2004 г. в размер на 1 681,41 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

Начислена първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-131-12 от 27.04.2009 г. в размер на 8 811,66 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

Начислена първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-332-08 от 12.07.2010 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

Начислена първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-332-12 от 12.07.2010 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

Начислена първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-333-08 от 12.07.2010 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

Начислена първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-333-12 от 12.07.2010 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.

2. По отношение на втора вноса от годишните лицензионни такси за 2023 г.:

Начислена втора вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-462-08 от 18.03.2016 г. в размер на 2 132,78 лева, дължима към 30.11.2023 г.;

Начислена втора вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-462-12 от 18.03.2016 г. в размер на 7 277,33 лева, дължима към 30.11.2023 г.;

Начислена втора вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-132-08 от 26.02.2004 г. в размер на 3 091,43 лева, дължима към 30.11.2023 г.;

Начислена втора вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-132-12 от 27.04.2009 г. в размер на 19 161,66 лева, дължима към 30.11.2023 г.;

Начислена втора вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-131-08 от 10.02.2004 г. в размер на 1 681,40 лева, дължима към 30.11.2023 г.;

Начислена втора вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-132-12 от 27.04.2009 г. в размер на 8 811,65 лева, дължима към 30.11.2023 г.;

Начислена втора вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-332-08 от 12.07.2010 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.;

Начислена втора вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-332-12 от 12.07.2010 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.;

Начислена втора вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-333-08 от 12.07.2010 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.;

Начислена втора вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-333-12 от 12.07.2010 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.

На 29.03.2023 г. по банковата сметка на КЕВР са постъпили следните плащания от „Аресгаз“ ЕАД:

➤ 2 132,77 лева с вписано основание: „ГТ за Л-462-08/18.03.16 Запад Разпределение първа вноса“;

➤ 1 014,24 лева с вписано основание: „ГТ за Л-462-12/18.03.16 Запад Снабдяване първа вноса“;

➤ 1 681,41 лева с вписано основание: „ГТ за Л-131-08/10.02.04 Мизия Разпределение първа вноса“;

➤ 1 049,96 лева с вписано основание: „ГТ за Л-131-12/27.04.09 Мизия Снабдяване първа вноса“;

➤ 3 091,44 лева с вписано основание: „ГТ за Л-132-08/26.02.04 Добруджа Разпределение първа вноса“;

➤ 1 082,02 лева с вписано основание: „ГТ за Л-132-12/27.04.09 Добруджа Снабдяване първа вноса“;

➤ 1 000,00 лева с вписано основание: „ГТ за Л-332-08/12.07.10 Хисаря Разпределение първа вноса“;

➤ 1 000,00 лева с вписано основание: „ГТ за Л-332-12/12.07.10 Хисаря Снабдяване

първа вноски“;

➤ 1 000,00 лева с вписано основание: „ГТ за Л-333-08/12.07.10 Сопот Разпределение първа вноски“;

➤ 1 000,00 лева с вписано основание: „ГТ за Л-333-12/12.07.10 Сопот Снабдяване първа вноски“.

Общото задължение на „Аресгаз“ ЕАД към 31.03.2023 г. представлява остатък неплатени главници от първа вноски от годишните лицензионни такси за 2023 г. в размер на общо 32 104,45 лева (по лицензия № Л-462-12/18.03.16 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Запад“ – 6 263,10 лева; по лицензия № Л-132-12/27.04.09 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Добруджа“ – 18 079,65 лева; по лицензия № Л-131-12/27.04.09 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Мизия“ – 7 761,70 лева).

На 27.11.2023 г. по банковата сметка на КЕВР са постъпили следните плащания от „Аресгаз“ ЕАД:

➤ 2 132,78 лева с вписано основание: „ГТ за Л-462-08/18.03.16 Запад Разпределение втора вноски“;

➤ 1 014,24 лева с вписано основание: „ГТ за Л-462-12/18.03.16 Запад Снабдяване втора вноски“;

➤ 1 681,40 лева с вписано основание: „ГТ за Л-131-08/10.02.04 Мизия Разпределение втора вноски“;

➤ 1 049,95 лева с вписано основание: „ГТ за Л-131-12/27.04.09 Мизия Снабдяване втора вноски“;

➤ 3 091,43 лева с вписано основание: „ГТ за Л-132-08/26.02.04 Добруджа Разпределение втора вноски“;

➤ 1 082,02 лева с вписано основание: „ГТ за Л-132-12/27.04.09 Добруджа Снабдяване втора вноски“;

➤ 1 000,00 лева с вписано основание: „ГТ за Л-332-08/12.07.10 Хисаря Разпределение втора вноски“;

➤ 1 000,00 лева с вписано основание: „ГТ за Л-332-12/12.07.10 Хисаря Снабдяване втора вноски“;

➤ 1 000,00 лева с вписано основание: „ГТ за Л-333-08/12.07.10 Сопот Разпределение втора вноски“;

➤ 1 000,00 лева с вписано основание: „ГТ за Л-333-12/12.07.10 Сопот Снабдяване втора вноски“.

В резултат на постъпилите плащания на 27.11.2023 г. върху неплатените остатък главници от първа вноски от годишните лицензионни такси за 2023 г. в размер на общо 32 104,45 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 2 681,81 лева за периода от 01.04.2023 г. до 27.11.2023 г.

Общото задължение на „Аресгаз“ ЕАД към 27.11.2023 г. представлява остатък неплатени главници от годишните лицензионни такси за 2023 г. в размер на общо 18 052,63 лева и лихва за просрочие в размер на 2 681,81 лева. Върху неплатените главници в размер на 18 052,63 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 19,74 лева, за периода от 28.11.2023 г. до 30.11.2023 г.

Общото задължение на „Аресгаз“ ЕАД към 30.11.2023 г. представлява остатък неплатени главници от първа и втора вноски от годишните лицензионни такси за 2023 г. в размер на общо 64 208,88 лева (32 829,48 евро) - по лицензия № Л-462-12 от 18.03.16 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Запад“ – 12 526,19 лева; по лицензия № Л-132-12 от 27.04.09 г. за осъществяване на

дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Добруджа“ – 36 159,29 лева; по лицензия № Л-131-12 от 27.04.09 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия Мизия – 15 523,40 лева, и лихви за просрочие в размер на общо 2 701,55 лева (1 381,28 евро). Върху неплатената главница в размер на общо 64 208,88 лева (32 829,48 евро), считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР - чл. 7, ал. 2 от Тарифата.

Видно от справка в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, седалището и адресът на управление на „Аресгаз“ ЕАД е: 1301, гр. София, район „Триадица“, ул. „Алабин“ № 36, ет. 2, и адрес за кореспонденция с Националната агенция по приходите (НАП): 9000, гр. Варна, район „Одесос“, ул. „Цар Симеон I“ № 25, ет. 7.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс КЕВР, чрез „Български пощи“ ЕАД, с писмо с изх. № Е-15-60-10 от 23.04.2024 г. е уведомила „Аресгаз“ ЕАД за открита процедура за установяване на публично държавно вземане, като на дружеството е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. Писмото е изпратено до седалището и адреса на управление на „Аресгаз“ ЕАД с известие за доставяне № ИД PS 1040 80X57N Q, удостоверяващо получаване на 29.04.2024 г., както и до адреса за кореспонденция с НАП - с известие за доставяне № ИД PS 1040 80X57L O, удостоверяващо получаване на 26.04.2024 г.

С писмо с вх. № Е-15-60-10 от 07.05.2024 г. „Аресгаз“ ЕАД е посочило, че възразява срещу откритата процедура за установяване на публично държавно вземане, както и срещу начислените допълнителни суми за годишни лицензионни такси, които дружеството счита за недължими. „Аресгаз“ ЕАД е посочило, че включването на приходите от продажба на природен газ при определянето на годишната лицензионна такса за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е неправомерно и в противоречие с действащото законодателство. Според дружеството при определянето на таксите трябва да се вземат предвид нетните приходи от продажба на природен газ, т.е. без стойността на закупения природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД, както и без цената за пренос и достъп до газопреносната мрежа, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

КЕВР счита възраженията на „Аресгаз“ ЕАД за неоснователни по следните съображения: Предмет на настоящата процедура за установяване на публично държавно вземане са задължения на дружеството във връзка с лицензионни такси за 2023 г., в качеството му на краен снабдител на природен газ. Тези лицензионни такси отчитат годишните приходи на „Аресгаз“ ЕАД от лицензионна дейност – арг. от чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата. В конкретния случай, лицензионната дейност на дружеството по своята същност представлява продажба на природен газ на клиенти по регулирана цена – съображения от чл. 183а от ЗЕ и § 1, т. 16 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Съответно приходите от тази продажба на природен газ се формират като произведение на продадените количества природен газ и утвърдената от КЕВР цена за продажба на природен газ от крайния снабдител. В тази цена като ценообразуващ елемент са включени и разходите за покупка на природен газ, т.е. себестойността на природния газ. Следователно, себестойността на природния газ чрез регулираната цена участва във формирането на приходите на дружеството от лицензионна дейност.

Изказвания по т.10.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „Аресгаз“ ЕАД, с ЕИК 813101815, със седалище и адрес на управление: Република България, 1301, гр. София, район Триадница, ул. „Алабин“ № 36, ет. 2,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени лицензионни такси и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 64 208,88 лева (шестдесет и четири хиляди двеста и осем лева и осемдесет и осем стотинки) или 32 829,48 евро (тридесет и две хиляди осемстотин двадесет и девет евро и четиридесет и осем цента), представляващи неплатен остатък от първа и втора вноска от годишна такса за 2023 г., а именно:

➤ по лицензия № Л-462-12 от 18.03.2016 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Запад“ – 12 526,19 лева, дължима към 30.11.2023 г.;

➤ по лицензия № Л-132-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Добруджа“ – 36 159,29 лева, дължима към 30.11.2023 г.;

➤ по лицензия № Л-131-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Мизия“ – 15 523,40 лева, дължима към 30.11.2023 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 2 701,55 лева (две хиляди седемстотин и един лева и петдесет и пет стотинки) или 1 381,28 евро (хиляда триста осемдесет и едно евро и двадесет и осем цента), представляващи:

➤ 2 681,81 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 27.11.2023 г. върху неплатена главница от 32 104,45 лева;

➤ 19,74 лева, за периода от 28.11.2023 г. до 30.11.2023 г. върху неплатена главница от 18 052,63 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 64 208,88 лева или 32 829,48 евро, считано от 01.12.2023г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на Комисията за енергийно и водно регулиране:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на Данъчно-осигурителния процесуален кодекс.

В заседанието по **точка десета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.11. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол № 104 от 17.04.2024 г., по т. 10, доклад с вх. № Е-Дк-463 от 12.04.2024 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „Примагаз“ АД, установи следното:

С решение по Протокол № 104 от 17.04.2024 г., по т. 10 от Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Примагаз“ АД с размер на главницата от общо 6 094,36 лева (3 116,00 евро) и неплатени лихви за просрочие в размер на 255,34 лева (130,55 евро). Върху неплатената главница в размер на 6 094,36 лева (3 116,00 евро), считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Примагаз“ АД е титуляр на лицензии, издадени на основание чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), както следва: лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ и на лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Варна и кметства Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово, със срок до 17.12.2039 г.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране.

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности.

Според чл. 3, ал. 4 и ал. 7 от Тарифата годишните такси за 2023 г. се заплащат за всяка отделна лицензия на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година. За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР - чл. 7, ал. 2 от Тарифата.

Във връзка с гореизложеното, годишните лицензионни такси на „Примагаз“ АД за 2023 г. са изчислени, както следва:

➤ за лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 1 104 237,80 лева. Дължимата годишна лицензионна такса е в размер на общо 2 607,33 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 607,33 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, които за 2022 г. са в размер на 1 104 237,80 лева;

➤ за лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 11 123 595,55 лева. Дължимата годишна лицензионна такса е в размер на общо 8 117,98 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 6 117,98 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, които за 2022 г. са в размер на 11 123 595,55 лева .

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-1216 от 12.10.2023 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Примагаз“ АД, с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми. В тази връзка, задълженията за годишни лицензионни такси 2023 г. на „Примагаз“ АД са формирани,

както следва:

1. По отношение на първа вноса от годишните лицензионни такси за 2023 г.:

Начислена първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. в размер на 1 303,67 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

Начислена първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. в размер на 4 058,99 лева, дължима към 31.03.2023 г.

2. По отношение на втора вноса от годишните лицензионни такси за 2023 г.:

Начислена втора вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. в размер на 1 303,66 лева, дължима към 30.11.2023 г.;

Начислена втора вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. в размер на 4 058,99 лева, дължима към 30.11.2023 г.

На 29.03.2023 г. по банковата сметка на КЕВР са постъпили следните плащания от „Примагаз“ АД:

➤ 1 303,67 лева с вписано основание: „лиц. такса Л-153-08/17.12.2004 г. разпределение, първа вноса“;

➤ 1 011,81 лева с вписано основание: „лиц. такса Л-153-12/18.01.2010 г. снабдяване, първа вноса“.

Общото задължение на „Примагаз“ АД към 31.03.2023 г. представлява остатък неплатена главница от първа вноса от годишната лицензионна такса по лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. в размер на 3 047,18 лева.

На 27.11.2023 г. по банковата сметка на КЕВР са постъпили следните плащания от „Примагаз“ АД, както следва:

➤ 1 303,66 лева с вписано основание: „лиц. такса № Л-153-08 от 17.12.2004 г. разпределение, втора вноса“;

➤ 1 011,81 лева с вписано основание: „лиц. такса № Л-153-12 от 18.01.2010 г. снабдяване, втора вноса“.

В резултат на постъпилите плащания на 27.11.2023 г. върху неплатената остатък главница от първа вноса от годишната лицензионна такса по лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. в размер на 3 047,18 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 254,54 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 27.11.2023 г.

Общото задължение на „Примагаз“ АД към 27.11.2023 г. представлява остатък неплатена главница от годишните лицензионни такси за 2023 г. в размер на 731,71 лева, лихва за просрочие в размер на 254,54 лева и лихва за просрочие в размер на 0,80 лева, за периода от 28.11.2023 г. до 30.11.2023 г. Върху неплатената главница в размер на 731,71 лева, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Общото задължение на „Примагаз“ АД към 30.11.2023 г. представлява остатък неплатена главница от първа и втора вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. в размер на общо 6 094,36 лева (3 116,00 евро) и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 255,34 лева (130,55 евро). Върху неплатената главница в размер на общо 6 094,36 лева (3 116,00 евро), считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР - чл. 7, ал. 2 от Тарифата.

Видно от справка в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, седалището и адреса на управление на „Примагаз“ АД е: 9000, гр. Варна, район Одесос, ул. „Цар Симеон I“ № 25, ет. 7.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК), КЕВР с писмо с изх. № Е-15-21-5 от 23.04.2024 г. е уведомила „Примагаз“ АД за открита процедура за установяване на публично държавно вземане, като на дружеството е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. Писмото е изпратено чрез „Български пощи“ ЕАД до седалището и адреса на управление на „Примагаз“ АД с известие за доставяне № ИД PS 1040 80X57I L, удостоверяващо получаване на 26.04.2024 г.

С писмо с вх. № Е-15-21-5 от 07.05.2024 г. „Примагаз“ АД е посочило, че възразява срещу откритата процедура за установяване на публично държавно вземане, както и срещу начислените допълнителни суми за годишни лицензионни такси, които дружеството счита за недължими. „Примагаз“ АД е посочило, че включването на приходите от продажба на природен газ при определянето на годишната лицензионна такса за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е неправомерно и в противоречие с действащото законодателство. Според дружеството при определянето на таксите трябва да се вземат предвид нетните приходи от продажба на природен газ, т.е. без стойността на закупения природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД, както и без цената за пренос и достъп до газопреносната мрежа, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

КЕВР счита възраженията на „Примагаз“ АД за неоснователни по следните съображения: Предмет на настоящата процедура за установяване на публично държавно вземане са задължения на дружеството във връзка с лицензионна такса за 2023 г., в качеството му на краен снабдител на природен газ. Тази лицензионна такса отчита годишните приходи на „Примагаз“ АД от лицензионна дейност – арг. от чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата. В конкретния случай, лицензионната дейност на дружеството по своята същност представлява продажба на природен газ на клиенти по регулирана цена – съображения от чл. 183а от ЗЕ и § 1, т. 16 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Съответно приходите от тази продажба на природен газ се формират като произведение на продадените количества природен газ и утвърдената от КЕВР цена за продажба на природен газ от крайния снабдител. В тази цена като ценообразуващ елемент са включени и разходите за покупка на природен газ, т.е. себестойността на природния газ. Следователно, себестойността на природния газ чрез регулираната цена участва във формирането на приходите на дружеството от лицензионна дейност.

Изказвания по т.11.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „Примагаз“ АД, ЕИК 831079085, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9000, район Одесос, ул. „Цар Симеон I“ № 25, ет. 7,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 6 094,36 лева (шест хиляди деветдесет и четири лева и тридесет и шест стотинки) или 3 116,00 евро (три хиляди сто и шестнадесет евро), представляващи неплатен остатък от първа и втора вноска от годишна такса за 2023 г. по лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Варна и кметства Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово, дължима към 30.11.2023 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 255,34 лева (двеста петдесет и пет лева и тридесет и четири стотинки), респ. 130,55 евро (сто и тридесет евро и петдесет и пет цента), представляващи:

- 254,54 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 27.11.2023 г., върху неплатена главница от 3 047,18 лева;
- 0,80 лева, за периода от 28.11.2023 г. до 30.11.2023 г., върху неплатена главница от 731,71 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 6 094,36 лева (3 116,00 евро), считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на Комисията за енергийно и водно регулиране:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на Данъчно-осигурителния процесуален кодекс.

В заседанието по **точка единадесета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.12. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол № 104 от 17.04.2024 г., по т. 6, доклад с вх. № Е-Дк-459 от 12.04.2024 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „Арес Трейдинг“ ЕООД**, установи следното:

С решение по Протокол № 104 от 17.04.2024 г., по т. 6, Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Арес Трейдинг“ ЕООД с размер на главницата от общо 14 718,73 лева (7 525,57 евро) и неплатена лихва за просрочие в размер на 523,14 лева (267,48 евро). Върху неплатената главница в размер на 14 718,73 лева (7 525,57 евро), считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Арес Трейдинг“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-553-15 от 24.09.2021 г. за извършване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, издадена на основание чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната

лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности.

Според чл. 3, ал. 4 и ал. 7 от Тарифата годишните такси за 2023 г. се заплащат за всяка отделна лицензия на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година. За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР - чл. 7, ал. 2 от Тарифата.

Във връзка с гореизложеното, годишната лицензионна такса на „Арес Трейдинг“ ЕООД за 2023 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 27 407 194,33 лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 17 073,96 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 15 073,96 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, които за 2022 г. са в размер на 27 407 194,33 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1084 от 30.08.2023 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за сумите, дължими от „Арес Трейдинг“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми. В тази връзка, задълженията за годишната лицензионна такса за 2023 г. на „Арес трейдинг“ ЕООД е формирана, както следва:

1. По отношение на първа вноската от годишната лицензионна такса за 2023 г.:

Начислена е първа вноската от годишна такса за 2023 г. в размер на 8 536,98 лева, дължима към 31.03.2023 г.

2. По отношение на втора вноската от годишната лицензионна такса за 2023 г.:

Начислена е втора вноската от годишна такса за 2023 г. в размер на 8 536,98 лева, дължима към 30.11.2023 г.

На 29.03.2023 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „Арес Трейдинг“ ЕООД в размер на 2 355,23 лева и вписано основание: „лиц.такса Л-553-15 24.09.2021“.

Общото задължение на „Арес Трейдинг“ ЕООД към 31.03.2023 г. представлява неплатена остатък главница от първа вноската от годишна такса за 2023 г. в размер на 2 355,23 лева. Върху неплатената остатък главница от първа вноската от годишна такса за 2023 г. в размер на 2 355,23 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 523,14 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 30.11.2023 г.

Общото задължение на „Арес Трейдинг“ ЕООД към 30.11.2023 г. представлява неплатена остатък главница от първа и втора вноската от годишна такса за 2023 г. в размер на общо 14 718,73 лева (7 525,57 евро) и неплатена лихва за просрочие в размер на 523,14 лева (267,48 евро). Върху неплатената главница в размер на 14 718,73 лева (7 525,57 евро), считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР - чл. 7, ал. 2 от Тарифата.

Видно от справка в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, седалището и адреса на управление на „Арес трейдинг“ ЕООД е: 9000, гр. Варна, район Одесос, ул. „Цар Симеон I“ № 25, ет. 3.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) КЕВР е уведомила „Арес Трейдинг“ ЕООД чрез „Български пощи“ ЕАД с писмо изх. № Е-15-77-6 от 23.04.2024 г. за откриване на процедура по установяване на публично държавно вземане, като на дружеството е определен 7-дневен срок за представяне на обяснения и възражения по начислените суми. Писмото е изпратено до седалището и адреса на управление на „Арес трейдинг“ ЕООД с известие за доставяне № ИД PS 1040 80X57K N, удостоверяващо получаване на 24.04.2024 г.

С писмо с вх. № Е-15-77-6 от 07.05.2024 г. „Арес Трейдинг“ ЕООД възразява срещу откритата процедура за установяване на публично държавно вземане, както и срещу начислените допълнителни суми за годишна лицензионна такса, които дружеството счита

за недължими. „Арес Трейдинг“ ЕООД е посочило, че съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата за таксите, които се събират от КЕВР по Закона за енергетиката, лицензионната такса за съответната година се определя върху годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, а именно 2 000 (две хиляди) лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ. Според дружеството размерът на лицензионните такси е определен неправилно, поради което начислените допълнителни суми за лицензионни такси, свързани с дейността му като търговец на природен газ, са недължими.

КЕВР счита възраженията на „Арес Трейдинг“ ЕООД за неоснователни по следните съображения: Предмет на настоящата процедура за установяване на публично държавно вземане е задължение на дружеството във връзка с лицензионна такса за 2023 г., в качеството му на търговец на природен газ. Тези лицензионни такси отчитат годишните приходи на „Арес Трейдинг“ ЕООД от лицензионна дейност – арг. от чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата. В конкретния случай, лицензионната дейност на дружеството по своята същност представлява продажба на природен газ на клиенти по свободно договорена цена – съображения от § 1, т. 16 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Съответно приходите от тази продажба на природен газ се формират като произведение на продадените количества природен газ и цената за продажба на природен газ от търговеца. Тази цена включва и разходите за покупка на природен газ, т.е. себестойността на природния газ. Следователно, себестойността на природния газ чрез цената, по която търговецът доставя природен газ на клиенти, участва във формирането на приходите на дружеството от лицензионна дейност.

Изказвания по т.12.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „Арес Трейдинг“ ЕООД, с ЕИК 206565510, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, 9000, гр. Варна, район Одесос, ул. „Цар Симеон I“ № 25, ет. 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 14 718,73 лева (четирнадесет хиляди седемстотин и осемнадесет лева и седемдесет и три стотинки) или 7 525,57 евро (седем хиляди петстотин двадесет и пет евро и петдесет и седем цента), представляваща неплатен остатък от първа и втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-539-15 от 29.07.2021 г., дължима към 30.11.2023 г.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 523,14 лева (петстотин двадесет и три лева и четирнадесет стотинки) или 267,48 евро (двеста шестдесет и седем евро и четирдесет и осем цента) върху неплатен остатък от първа вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 6 180,75 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 30.11.2023 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 14 718,73 лева (7 525,57 евро), считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на Комисията за енергийно и водно регулиране:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на Данъчно-осигурителния процесуален кодекс.

В заседанието по **точка дванадесета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.13. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол № 104 от 17.04.2024 г., по т. 9, доклад с вх. № Е-Дк-462 от 12.04.2024 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „Овергаз Инк.“ АД**, установи следното:

С решение по Протокол № 104 от 17.04.2024 г., по т. 9, Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Овергаз Инк.“ АД с размер на главницата от общо 142 014,87 лева (72 611,05 евро) и неплатена лихва за просрочие в размер на 6 003,74 лева (3 069,66 евро). Върху неплатената главница в размер на 142 014,87 лева (72 611,05 евро), считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Овергаз Инк.“ АД е титуляр на лицензия № Л-546-15 от 16.09.2021 г. за извършване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, издадена на основание чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности.

Според чл. 3, ал. 4 и ал. 7 от Тарифата годишните такси за 2023 г. се заплащат за всяка отделна лицензия на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година. За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в

който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР - чл. 7, ал. 2 от Тарифата.

Във връзка с гореизложеното, годишната лицензионна такса на „Овергаз Инк.“ АД за 2023 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 281 630 838,80 лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 156 896,96 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 154 896,96 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, които за 2022 г. са в размер на 281 630 838,80 лева.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-493 от 06.04.2023 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Овергаз Инк.“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми. В тази връзка, задължението за годишна лицензионна такса за 2023 г. на „Овергаз Инк.“ АД по лицензия № Л-546-15 от 16.09.2021 г. за извършване на дейността „търговия с природен газ“, е формирано, както следва:

3. По отношение на първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г.:

Начислена първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-546-15 от 16.09.2021 г. в размер на 78 448,48 лева, дължима към 31.03.2023 г.

4. По отношение на втора вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г.:

Начислена втора вноса от годишна лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-546-15 от 16.09.2021 г. в размер на 78 448,48 лева, дължима към 30.11.2023 г.

На 29.03.2023 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „Овергаз Инк.“ АД в размер на 7 441,05 лева с вписано основание: „чл.3/ал.2/т.2 от Тарифа за таксите 1/2 год.лиценз.такса за 2023 г.“.

Общото задължение на „Овергаз Инк.“ АД към 31.03.2023 г. представлява остатък неплатена главница от първа вноса от годишна лицензионна такса за 2023 г. в размер на 71 007,43 лева.

На 28.11.2023 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „Овергаз Инк.“ АД в размер на 7 441,04 лева и вписано основание: „П ра годишна вноса за 2023“.

В резултат на постъпилото плащане на 28.11.2023 г. върху неплатения остатък главница от първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. в размер на 71 007,43 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 5 957,41 лева за периода от 01.04.2023 г. до 28.11.2023 г.

Общото задължение на „Овергаз Инк.“ АД към 28.11.2023 г. представлява главница в размер на 63 566,39 лева и неплатена лихва за просрочие в размер на 5 957,41 лева. Върху неплатената главница в размер на 63 566,39 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 46,33 лева, за периода от 29.11.2023 г. до 30.11.2023 г.

Общото задължение на „Овергаз Инк.“ АД към 30.11.2023 г. представлява остатък неплатена главница от първа и втора вноса от годишна лицензионна такса за 2023 г. в размер на общо 142 014,87 лева и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 6 003,74 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 142 014,87 лева, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР - чл. 7, ал. 2 от Тарифата.

Видно от справка в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, седалището и адреса на управление на „Овергаз Инк.“ АД е: 1407, гр. София, район Лозенец, ул. „Филип Кутев“ № 1.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) КЕВР с писмо изх. № Е-15-01-5 от 23.04.2024 г. е уведомила „Овергаз Инк.“ АД за открита процедура за установяване на публично държавно вземане, като на дружеството е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. Писмото е изпратено чрез „Български пощи“ ЕАД до седалището и адреса на управление на „Овергаз Инк.“ АД с известие за доставяне № ИД PS 1040 80X57G J, удостоверяващо получаване на

26.04.2024 г.

С писмо с вх. № Е-15-01-5 от 07.05.2024 г. „Овергаз Инк.“ АД е посочило, че е заплатило дължимата лицензионна такса за 2023 г. в срок и в пълен размер, поради което не е налице основание за откриване на процедура по установяване на публично държавно вземане. В представеното становище „Овергаз Инк.“ АД е посочило, че при изчисление на дължимата от дружеството годишна лицензионна такса за 2023 г. КЕВР е включила приходи от продажба на природен газ, от достъп и пренос до газопреносната мрежа и от продажба на природен газ за балансиране, които според дружеството не съставляват приходи от лицензионната дейност. С оглед на изложеното, „Овергаз Инк.“ АД счита, че годишната лицензионна такса в размер на 156 896,96 лв. е изчислена неправилно и е определена в нарушение на нормативните изисквания. Дружеството счита, че действително дължимата годишна лицензионна такса за 2023 г. е в размер на 14 882,09 лв., като същата е платена своевременно на две вноски в срок до 31.03.2023 г. и 30.11.2023 г., поради което образуваната служебно от КЕВР процедура по установяване на публично държавно вземане следва да бъде прекратена.

КЕВР счита възраженията на „Овергаз Инк.“ АД за неоснователни по следните съображения: Предмет на настоящата процедура за установяване на публично държавно вземане е задължение на дружеството във връзка с лицензионна такса за 2023 г., в качеството му на търговец на природен газ. Тези лицензионни такси отчитат годишните приходи на „Овергаз Инк.“ АД от лицензионна дейност – арг. от чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата. В конкретния случай, лицензионната дейност на дружеството по своята същност представлява продажба на природен газ на клиенти по свободно договорена цена – съображения от § 1, т. 16 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Съответно приходите от тази продажба на природен газ се формират като произведение на продадените количества природен газ и цената за продажба на природен газ от търговеца. Тази цена включва и разходите за покупка на природен газ, т.е. себестойността на природния газ. Следователно, себестойността на природния газ чрез цената, по която търговецът доставя природен газ на клиенти, участва във формирането на приходите на дружеството от лицензионна дейност.

Изказвания по т.13.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „Овергаз Инк.“ АД, с ЕИК 040845618, със седалище и адрес на управление: Република България, 1407, гр. София, район Лозенец, ул. „Филип Кутев“ № 1, АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 142 014,87 лева (сто четиридесет и две хиляди и четиринадесет лева и осемдесет и седем стотинки) или 72 611,05 евро (седемдесет и две хиляди шестстотин и единадесет евро и пет цента), представляващи неплатен остатък от първа и втора вноска от годишна лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-546-15 от 16.09.2021 г., дължима към 30.11.2023 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 6 003,74 лева (шест хиляди и три лева и седемдесет и четири стотинки) или 3 069,66 евро (три хиляди шестдесет и девет евро и шестдесет и шест цента), представляващи:

➤ 5 957,41 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 28.11.2023 г. върху неплатена главница от 5 957,14 лева;

➤ 46,33 лева, за периода от 29.11.2023 г. до 30.11.2023 г. върху неплатена главница от 63 566,39 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 142 014,87 лева или 72 611,05 евро, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на Комисията за енергийно и водно регулиране:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на Данъчно-осигурителния процесуален кодекс.

В заседанието по **точка тринадесета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно планови проверки на ВиК оператори за изпълнение на одобрените бизнес планове за 2024 г. и Приложения по т. 1 и т. 2;

2. Докладът и Приложенията по т. 1 и т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2024 г.;

2. Приема годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2024 г.;

3. Годишният доклад и сравнителният анализ на ВиК сектора за 2024 г. да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 14.10.2025 г. от „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 19.11.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата,

представляващи по търговска регистрация „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-156 от 17.09.2025 г. от ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 19.11.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л., като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, 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.5. както следва:

1. Приема доклад относно преписки, образувани по заявления от „ЕМИ“ ООД за одобряване на проект на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на територията на Община Средец“, проект на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за снабдяване с природен газ на територията на Община Средец“ и приложен към тях проект на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ЕМИ“ ООД“;

2. Представените от „ЕМИ“ ООД с писма с вх. № Е-15-133-5 от 03.11.2025 г. и вх. № Е-15-133-6 от 03.11.2025 г. проект на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на територията на Община Средец“, проект на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за снабдяване с природен газ на територията на Община Средец“ и приложен към тях проект „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ЕМИ“ ООД“ да бъдат изпратени в Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-117 от 02.07.2025 г. на „ЕКЗЕН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 19.11.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕКЗЕН“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

По т.7. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-169 от 08.10.2025 г., подадено от „Геосолар Каменяк“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „Геосолар Каменяк“ ЕООД с ЕИК 201239464, със седалище и адрес на управление: Р България, обл. София, общ. Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3, започване на осъществяването на лицензионната

дейност по лицензия № Л-821-01 от 08.04.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изграждения енергиен обект с инсталирана мощност 37,6 MW (AC) - фотоволтаична електрическа централа „Каменяк“, етап 1, находящ се в землището на село Каменяк, местност „Адата“, община Хитрино, област Шумен, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Геосолар Каменяк“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, 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.8. както следва:

1. Приема доклад относно прекратяване на административното производство, образувано по заявление с вх. Е-ЗЛР-И-164 от 30.09.2025 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД;

2. Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-164 от 30.09.2025 г., подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

По т.9. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-171 от 10.10.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие от „ПВ Пауър“ ООД;

2. Разрешава на „ПВ Пауър“ ООД да сключи анекс към Договор за банков инвестиционен кредит № 00391/708/29.12.2022 г. с „XXX“ АД, съгласно представения проект на анекс с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-171 от 31.10.2025 г. към заявление № Е-ЗЛР-Р-171 от 10.10.2025 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, 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.10. както следва:

Издава на „Аресгаз“ ЕАД, с ЕИК 813101815, със седалище и адрес на управление: Република България, 1301, гр. София, район Триадица, ул. „Алабин“ № 36, ет. 2,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени лицензионни такси и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.11. както следва:

Издава по отношение на „Примагаз“ АД, ЕИК 831079085, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9000, район Одесос, ул. „Цар Симеон I“ № 25, ет. 7,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.12. както следва:

Издава на „Арес Трейдинг“ ЕООД, с ЕИК 206565510, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, 9000, гр. Варна, район Одесос, ул. „Цар Симеон I“ № 25, ет. 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.13. както следва:

Издава на „Овергаз Инк.“ АД, с ЕИК 040845618, със седалище и адрес на управление: Република България, 1407, гр. София, район Лозенец, ул. „Филип Кутев“ № 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

Приложения:

1. Доклад вх. № В-Дк-236 от 05.11.2025 г. - планови проверки на ВиК оператори за изпълнение на одобрените бизнес планове за 2024 г. и приложения (електронни документи, регистрирани в автоматизираната информационна система Archimed eDMS);

2. Доклад вх. № В-Дк-237 от 05.11.2025 г. - Годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2024 г;

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1345 от 04.11.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 14.10.2025 г. от „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

4. Доклад с вх. № Е-ДК-1368 от 07.11.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-156 от 17.09.2025 г. от ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1365 от 07.11.2025 г. - преписки, образувани по заявления от „ЕМИ“ ООД за одобряване на проект на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на територията на Община Средец“, проект на „Общи условия на „ЕМИ“ ООД по договорите за снабдяване с природен газ на територията на Община Средец“ и приложен към тях проект на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ЕМИ“ ООД“;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1363 от 06.11.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-117 от 02.07.2025 г. на „ЕКЗЕН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

7. Доклад с вх. № Е-ДК-1367 от 07.11.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-600 от 12.11.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-169 от 08.10.2025 г., подадено от „Геосолар Каменяк“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1369 от 10.11.2025 г. и Решение на КЕВР № ПП-10 от 12.11.2025 г. – прекратяване на административното производство, образувано по заявление с вх. Е-ЗЛР-И-164 от 30.09.2025 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД;

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1366 от 07.11.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-601 от 12.11.2025 г. –заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-171 от 10.10.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие от „ПВ Пауър“ ООД;

10. Акт № УДВ-33 от 12.11.2025 г. - „Аресгаз“ ЕАД;

11. Акт № УДВ-34 от 12.11.2025 г. - „Примагаз“ АД;

12. Акт № УДВ-35 от 12.11.2025 г. - „Арес трейдинг“ ЕООД;

13. Акт № УДВ-36 от 12.11.2025 г. - „Овергаз Инк.“ АД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

X

Александра Богословска - член на КЕВР

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Недко Косев - за главен секретар на КЕВР
Заповед № ЧР-ТР-322 от 07.11.2025 г.

Протоколирал:

X

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО
дирекция "Обща администрация"