



ПРОТОКОЛ

№ 191

София, 29.07.2026 година

Днес, 29.07.2026 г. от 11:35 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Благой Голубарев, Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ в КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-ДК 1262 от 22.07.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-12-00-187 от 17.06.2026 г. за одобряване на бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2026 г. – 2030 г., подадено от „Девня Солар“ ЕАД.

Работна група: Боян Паунов, Владимир Петров, Цветелина Пешева и Десислава Сиракова

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1264 от 22.07.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-12-00-162 от 26.05.2026 г. за одобряване на бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2026 г. – 2030 г., подадено от „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД.

Работна група: Боян Паунов, Радослав Наков, Цветелина Пешева и Десислава Сиракова

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1267 от 23.07.2026 г. и проект на решение относно Заявление с вх. № Е-13-385-3 от 30.06.2026 г., подадено от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г.

Работна група: Боян Паунов, Владимир Петров, Петя Георгиева и Десислава Сиракова

4. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-23-5 от 25.02.2026 г. от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2026 – 2027 г.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Хриси Йорданова, Любослава Джоргова, Рая Радева, Теодор Хиков

По т.1. Комисията, като разглежда заявление с вх. № Е-12-00-187 от 17.06.2026 г. за одобряване на бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., подадено от „Девня Солар“ ЕАД, **установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-12-00-187 от 17.06.2026 г., подадено от „Девня Солар“ ЕАД за одобряване на бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2026 г. – 2030 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 7 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Във връзка с това, със Заповед № 3-Е-167 от 19.06.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на постъпилото заявление и приложения към него бизнес план за съответствието им с изискванията на нормативната уредба.

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 „Девня Солар“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 201091446, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14.

„Девня Солар“ ЕАД има следния предмет на дейност: Придобиване, изграждане, експлоатация и управление на енергийни обекти за производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници, както и всякаква друга търговска дейност, незабранена от законите на Р България и за която не се изисква предварително разрешение /лицензия/ от държавен орган, като в случай, че за някоя от гореизброените дейности се изисква разрешение, то такава ще бъде извършвана след получаването му.

Капиталът на дружеството е в размер на 4 304 400 евро, разпределен в 8 440 000 броя обикновени поименни акции с номинална стойност от 0,51 евро. Капиталът на „Девня Солар“ ЕАД е внесен изцяло.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от четиричленен съвет на директорите, като се представлява от Любомир Иванов Евстатиев и Георги Стефанов Пулев, в качеството им на изпълнителни директори, действащи поотделно.

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, 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.

Видно от представения устав на „Девня Солар“ ЕАД, едноличен собственик на капитала на дружеството е РЕНАЛФА ИПП ГмбХ, дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Австрия, регистрирано в търговския регистър на Търговския съд във Виена под регистрационен номер FN 577040 р.

От представената от заявителя информация и документи се установява, че 100 % от дяловете на „Девня Солар“ ЕАД се притежават от РЕНАЛФА ИПП ГмбХ. Капиталът на РЕНАЛФА ИПП ГмбХ е разпределен между три юридически лица: „Реналфа Соларпро Груп“ ГмбХ, „Инфагрийн IV“ ООД и Инфагрийн V“ ООД.

„Реналфа Соларпро Груп“ ГмбХ е дружество регистрирано съгласно законите на Република Австрия, под регистрационен номер 581201 h в Търговския регистър на Австрия, което притежава 70% от капитала на РЕНАЛФА ИПП ГмбХ. Капиталът на „Реналфа Соларпро Груп“ ГмбХ е разпределен между три физически лица: Иво Георгиев Прокопиев, Константин Василев Ненов и Иван Денчев Ненков.

„Инфагрийн IV“ ООД е дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Република Франция, с регистрация в търговския фирмен регистър под номер 853 120 822 ТФР Париж, което притежава 19% от капитала на РЕНАЛФА ИПП ГмбХ.

„Инфагрийн V“ ООД е дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Република Франция, с регистрация в търговския фирмен регистър под номер 918 219 452 ТФР Париж, което притежава 11% от капитала на РЕНАЛФА ИПП ГмбХ.

Във връзка с гореизложеното за „Девня Солар“ ЕАД 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, което е проучено и обсъдено в административното производство за издаване на лицензия на дружеството.

„Девня Солар“ ЕАД не притежава лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, като във връзка с намерението на дружеството да реализира инвестиция в сектора на възобновяемите източници, като изгради и въведе в експлоатация фотоволтаична електроцентрала ФЕЦ „Девня Солар“ с обща инсталирана мощност от 42,4 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от 58,99 MWp (DC), която ще бъде изградена в гр. Девня, общ. Девня, обл. Варна, „Промислена зона-юг“, е подадено и заявление за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, което е предмет на друго административно производство.

В тази връзка, представения бизнес план със заявление вх. № Е-12-00-187 от 17.06.2026 г. се явява първия бизнес план, който следва да се одобри от КЕВР с издаването на лицензията, съгласно чл. 13, ал. 7 от НЛДЕ. По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, одобрения от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодически се актуализира.

В съответствие с чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ, бизнес планът трябва да съдържа следната информация без ограничение: броят години, за които е съставен, като годината на издаване на лицензията да е посочена като нулева; планирани инвестиции, направени инвестиции до представяне на бизнес плана; прогнозни: структура на капитала, приходи и разходи, производствени и ремонтни програми и свързаните с тях разходи, възвръщаемост на капитала, годишни парични потоци, продажби и цени.

I. БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2026 г. – 2030 г.

Със заявление с вх. № Е-12-00-187 от 17.06.2026 г., „Девня Солар“ ЕАД е представило за одобряване бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2026 г. – 2030 г.

Съгласно чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, бизнес планът за дейността „производство на електрическа енергия“ се съставя за срок до 5 години и съдържа определени реквизити. С оглед на тази разпоредба, Комисията, след като прегледа и обсъди прогнозните данни в представените бизнес план и финансов модел, следва да одобри първия бизнес план на дружеството за периода от 2026 г. до 2030 г.

Целта на бизнес плана на „Девня Солар“ ЕАД е да представи дългосрочните цели на инвеститора чрез стратегия за постигане на техническите и икономическите критерии за производителност и ефективност на новоизградена фотоволтаична електроцентрала ФЕЦ „Девня Солар“ с обща инсталирана мощност от 42,4 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от 58,99 MWp (DC) за производство на електрическа енергия от слънчевата енергия, както и да дефинира ползите от проекта в контекста на приоритетите и целите на Европейския съюз (ЕС), както и на България, по отношение на използването на „зелената“ енергия. В бизнес планът е представено подробно описание на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ, както и друга необходима информация.

I.1. Инвестиционна програма за периода на бизнес плана

Планираните от дружеството инвестиционни разходи в общ размер на 71,0 млн. евро са представени в таблица № 1 по-долу:

Таблица № 1

1	Разходи по Договор за проектиране и строителство по проекта	EUR	XXX
2	Финансови разходи	EUR	XXX
3	Покупка на земя и развитие на проекта до разрешение за строеж	EUR	XXX
4	Покупка и инсталиране на батерия	EUR	XXX
	Общо разходи по проекта	EUR	XXX

В посочените инвестиционни разходи по т.1 (Разходи по Договор за проектиране и строителство по проекта) са включени XXX евро за модернизация на съществуваща ФЕЦ с мощност 4,8 MW. Тези разходи ще бъдат покрити чрез комбинация от собствено участие, осигурено от акционера на дружеството и банков дълг. Към датата на подаване на заявлението, дружеството е в процес на подготовка по изграждане на проекта, съответно и в процес на инвестиране на необходимото собствено участие.

Очакваните инвестиции за изграждането на проекта през 2026 г., са в размер на XXX млн. евро.

След изграждане на проекта, предвид съвременните технически стандарти, които се предвижда да бъдат заложили, за целия експлоатационен живот не се предвиждат мащабни инвестиционни планове, поради следните причини:

- Предвидените съоръжения са с дълъг експлоатационен живот, с достатъчен ресурс за целия експлоатационен живот на централата;
- Заложена съвременна система за мониторинг и управление ще следи и оптимизира работата на съоръженията, като евентуална ескалация на аварийни процеси и/или предпоставки ще бъдат регистрирани в начална фаза, при което с превантивни действия ще бъдат ограничавани евентуални негативни тенденции, които в последствие биха изисквали мащабни инвестиционни планове;
- Заложните и договорени гаранционни условия на основното оборудване са съобразени с добрите практики. В рамките на гаранционните условия и гаранционните ангажименти на производителите и/или доставчиците, чрез активна диагностика и

подробен мониторинг ще бъдат регистрирани своевременно отстранявани евентуални производствени дефекти.

I.2. Производствена програма за периода на бизнес плана

В резултат от извършения анализ, съобразно избрания тип оборудване и разположение на елементите на ФЕЦ „Девня Солар“ се предвижда производството на електрическа енергия при типична метеорологична година (ТМУ) за първата година да възлезе на XXX MWh при P50, XXX MWh при P75, XXX MWh при P90. Поради деградация на фотоволтаичните панели се предвижда производството на електрическа енергия да намалява средно с около XXX% годишно.

Очакваното производство на електрическа енергия за периода 2026 г. — 2030 г. е представено в таблица № 2 по-долу:

Таблица № 2

		2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Произведено количество електроенергия	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Периодът на експлоатация на ФЕЦ е заложен да бъде 25 години, като произведеното количество електроенергия ще се продава при пазарни условия, като финансовият модел и бизнес-планът ще бъдат актуализирани в съответствие с конкретните пазарни показатели.

I.3. Програма за ремонти и поддръжка в периода на бизнес плана

„Девня Солар“ ЕАД е посочило, че проектът е структуриран по такъв начин, че осигурява намалени ремонтни ангажименти от страна на дружеството, поради следните причини:

- Предвидено е сключване на договор за експлоатация и поддръжка с опитен O&M оператор, който поема основната част от задълженията по ремонти;
- Основните генериращи съоръжения се доставят при дългосрочни гаранционни условия;
- Извършени са съответните предпроектни проучвания, които характеризират проекта с ниски нива на технически рискове;
- Заложено е поддържане на съответните застраховки, които минимизират рисковете (последствията и разходите) за дружеството от увреждане на активите, следствие от непредвидени и екстремни събития.

Гореописаните мерки са внимателно структурирани, така че създават пълноценен обхват на покритие по отношение на дейностите и разходите по ремонт на съоръженията от ФЕЦ. Не се предвиждат разходи за ремонт в периода 2026 г. - 2030 г., поради инсталиране на ново оборудване с очакван дълъг експлоатационен срок.

Предвидените разходи за поддръжка по години са представени в таблица № 3 по-долу:

Таблица № 3

		2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Ремонт и поддръжка	EUR	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

II.1. Финансови резултати от дейността на „Девня Солар“ ЕАД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Девня Солар“ ЕАД е представило одитирани годишни финансови отчети за 2023 г., 2024 г. и 2025 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2023 г. – печалба в размер на 1 940 хил. лв.;
- за 2024 г. – печалба в размер на 2 996 хил. лв.;
- за 2025 г. – печалба в размер на 1 442 хил. лв.

Финансовите резултати за посочените периоди са положителни и са в резултат от производството и продажбата на електрическа енергия, произведена от фотоволтаична електрическа централа „Девня“ с инсталирана мощност 4,8 MW (AC).

II. 2. Прогнозни финансови резултати за периода на бизнес плана

„Девня Солар“ ЕАД е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2026 г. – 2030 г. Като неразделна част от бизнес плана е представен и финансов модел, разработен за срок до 2050 г. включително. За целите на настоящото административно производство и в изпълнение на чл. 13, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, са взети предвид прогнозните годишни финансови отчети за периода 2026 г. – 2030 г. От тях е видно, че дружеството предвижда да реализира положителен финансов резултат през периода на бизнес плана, съобразно с прогнозата за пускане на енергийния обект в експлоатация през месец ноември 2026 г., като очакваната печалба за разглеждания период е в размер на XXX хил. евро. Положителните финансови резултати за периода на бизнес плана се дължат на по-високите приходи в сравнение с разходите.

Прогнозираните приходи са определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени. Приходите на дружеството са формирани от приходи от продажба на електрическа енергия на Българската Независима Енергийна Борса (БНЕБ), въз основа на дългосрочен договор за покупко-продажба на електроенергия, както и от продажбата на гаранции за произход. Очакванията на дружеството са прогнозните приходи от дейността на новия енергиен обект ФЕЦ „Девня Солар“ с инсталирана мощност 42,4 MW (AC) да възлизат на XXX хил. евро, в т. ч.: приходи от продажба на електрическа енергия, реализирани чрез система за съхранение на електрическа енергия. За разглеждания период прогнозните приходи от съществуващият енергиен обект ФЕЦ „Девня“ с инсталирана мощност 4,8 MW (AC) възлизат на XXX хил. евро, с което очакваните приходи на дружеството са в общ размер на XXX хил. евро.

Прогнозите на дружеството са енергийния обект ФЕЦ „Девня Солар“ да бъде въведен в експлоатация през четвърто тримесечие на 2026 г., с очаквано годишно производство на електрическа енергия през първата година в размер на XXX MWh, а общо произведената електрическа енергия за периода от 2026 г. до 2030 г. да възлиза на XXX MWh, при годишна деградация от XXX%. Прогнозните количества електрическа енергия са изчислени след извършен технически анализ, като са отчетени производствените характеристики на избраното оборудване и географски характеристики на терена. За разглеждания период произведените количества електрическа енергия от съществуващият енергиен обект ФЕЦ „Девня“ възлизат на XXX MWh, с което общото годишно производство на електрическа енергия на дружеството възлиза на XXX MWh.

Прогнозираните приходи в периода от 2026 г. – 2030 г., определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени на ФЕЦ „Девня Солар“, са представени в следващата таблица.

Таблица № 3

Показатели	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
------------	---------	---------	---------	---------	---------

Прогнозни количества произведена електрическа енергия от ФЕЦ „Девня Солар“, в MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна прогнозна цена на електрическата енергия БНЕБ евро/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от електрическа енергия от ФЕЦ „Девня Солар“, в хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Разходите, заложи в бизнес плана, са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на енергийния обект, в т. ч. разходи за достъп и балансиране, разходи за поддръжка и управление, други разходи, дължими съгласно приложимата законодателна уредба, но също така разходи за амортизация на активите и финансови разходи, свързани с външното финансиране.

II.3. Активи и пасиви

В предоставените данни за периода на бизнес плана, се наблюдава намаление на дълготрайните активи от XXX хил. евро през 2026 г. на XXX хил. евро през 2030 г., в резултат на намаление на балансовата стойност на дълготрайните активи във връзка с начислени амортизации. При краткотрайните активи се отчита увеличение поради нарастване на паричните средства. Собственият капитал на дружеството е положителна величина през целия период от бизнес плана, като прогнозите са през 2030 г. да е в размер на XXX хил. евро.

Общо задълженията на дружеството намаляват от XXX хил. евро за 2026 г. на XXX хил. евро през 2030 г. в резултат на намаление на дългосрочните задължения, в частта задължения по банкови заеми.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура в периода 2026 г. – 2030 г., е видно, че капиталовата структура се подобрява, поради погасяване на дългосрочните задължения от една страна и поддържането на висок собствен капитал, от друга страна. Към 2030 г. коефициента на финансова автономност е над 1 (единица), което показва, че дружеството се финансира в по-голяма степен със собствени средства. Дружеството поддържа и висока обща ликвидност, което е показател за наличието на достатъчно собствени оборотни средства, с които да покрие текущите си задължения.

II. 4. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

„Девня Солар“ ЕАД е посочило, че общите инвестиционни разходи, предвидени за изграждането и въвеждането в експлоатация на нова фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност от 42,4 MW (AC), както и за изграждането на система за съхранение на електрическа енергия и за модернизация на съществуващата фотоволтаична централа с мощност от 4,8 MW (AC), са в размер на XXX хил. евро, с източници на финансиране, съответно: XXX% привлечени средства (XXX хил. евро) и XXX% собствени средства (XXX хил. евро). Стойността на инвестицията, необходима за изграждането и въвеждането в експлоатация на ФЕЦ „Девня Солар“ с инсталирана мощност от 42,4 MW (AC), възлиза на XXX хил. евро.

Собствените финансови средства за реализиране на проекта по изграждането и въвеждането в експлоатация на ФЕЦ „Девня Солар“, системата за съхранение на електрическа енергия към нея и модернизацията на съществуваща ФЕЦ „Девня“, са осигурени чрез:

– XXX по силата на сключен договор за заем от XXX г. и анекс към него от XXX г., в максимален размер на отпуснатите средства - XXX хил. евро;

– приходите от продажбата на електрическа енергия от ФЕЦ „Девня“ с инсталирана мощност 4,8 MW (AC).

По отношение на привлеченото финансиране са представени „Индикативни условия за финансиране“ от две финансиращи институции: „XXX“ АД – XXX% дял на финансиране и „XXX“ АД – XXX% дял на финансиране.

Въз основа на направения анализ на параметрите в бизнес плана Комисията счита, че при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2026 г. – 2030 г. „Девня Солар“ ЕАД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Паунов. Основните аспекти по отношение на „Девня Солар“ ЕАД са разгледани в производството по издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“. Съответно заявителят е предоставил бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., с необходимите реквизити: инвестиционна програма, производствена програма, ремонтна програма и икономически аспекти. 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. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1 и ал. 7 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г. на „Девня Солар“ ЕАД, който да е приложение неразделна част от лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“;

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.

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

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „Девня Солар“ ЕАД с ЕИК 201091446, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., който става приложение № 3 към лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 и ал. 7 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК 1262 от 22.07.2026 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-187 от 17.06.2026 г. за одобряване на бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2026 г. – 2030 г., подадено от „Девня Солар“ ЕАД.

2. ОДОБРЯВА на „Девня Солар“ ЕАД с ЕИК 201091446, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-913-01 от 29.07.2026 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

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 първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

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

По т.2. Комисията, като **разгледа** заявление с вх. № Е-12-00-162 от 26.05.2026 г. за одобряване на бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2026 г. – 2030 г., подадено от „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-12-00-162 от 26.05.2026 г. от „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД за одобряване на бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2026 г. – 2030 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 7 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Във връзка с това, със Заповед № 3-Е-144 от 29.05.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на постъпилото заявление и приложения към него бизнес план за съответствието им с изискванията на нормативната уредба.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 02.06.2026 г. на КЕВР, от дружеството са изискани допълнителна информация и документи, които са предоставени с писмо към вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 08.06.2026 г., на КЕВР.

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

От служебна справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207057851, със седалище и адрес на управление Р. България, област София, община Столична, п. к. 1766, гр. София, район „Младост“, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, сграда 12 Б, ет. 2, офис 208. Дружеството има следния предмет на дейност: проектиране и изграждане на енергийни обекти; производство и продажба на електрическа енергия; консултантски услуги в областта на енергетиката; покупка на стоки или други вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид; търговско представителство и посредничество; покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба.

Капиталът на дружеството е в размер на 511,00 евро, изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Хрисостомос Спиропулос, гръцки гражданин, в качеството му на управител.

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, 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.

След служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от представените от заявителя документи в административното производство по издаване на лицензия се установи, че капиталът на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД е в размер на 511,00 (петстотин и единадесет) евро, разпределен в 100 (сто) равни дяла, всеки от които с номинална стойност от по 5,11 евро (пет евро и единадесет евроцента). Капиталът на дружеството е изцяло внесен.

Въз основа на учредителен акт на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД се установи, че едноличен собственик на капитала на дружеството е МЕТКА ЕГН СОЛАР 5 СЛ.

МЕТКА ЕГН СОЛАР 5 СЛ е чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Испания с регистрационен номер В71384127. Едноличен собственик на МЕТКА ЕГН СОЛАР 5 СЛ е Метка – ЕГН ООД, чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Кипър с регистрационен номер НЕ 343336. Едноличен собственик на Метка – ЕГН ООД е МЕТЛЕН ЕНЕРДЖИ ЕНД МЕТАЛС Сингъл Мембър С.А., чуждестранно юридическо лице – акционерно дружество, учредено съгласно законите на Р Гърция, с регистрационен номер 000757001000. Едноличен акционер в МЕТЛЕН ЕНЕРДЖИ ЕНД МЕТАЛС Сингъл Мембър С.А. е МЕТЛЕН ЕНЕРДЖИ ЕНД МЕТАЛС ПЛС - чуждестранно юридическо лице - публично дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Обединеното кралство с регистрационен номер 15944520, и чиито акции са публично търгувани на борсов пазар. По отношение на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД не се установяват дружества - регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, които пряко или косвено го контролират.

Във връзка с гореизложеното за „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ 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, което е проучено и обсъдено в административното производство за издаване на лицензия на дружеството.

„МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД не притежава лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“. Във връзка с намерението на дружеството да реализира проект в сектора на възобновяемите източници, като изгради и въведе в експлоатация обект за производство – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Крапчене солар“ с инсталирана мощност 70 MW (AC) и постояннотокова мощност 70,17 MW_p, в землището на с. Крапчене, община Монтана, област Монтана, е подадено и заявление за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект. Последното е предмет на друго административно производство.

В тази връзка представеният със заявление вх. № Е-12-00-162 от 26.05.2026 г. бизнес план се явява първият, който следва да се одобри от КЕВР с издаването на лицензията съгласно чл. 13, ал. 7 от НЛДЕ. По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ одобреният от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодично се актуализира. В съответствие с чл. 18, ал. 3, т. 7

от НЛДЕ бизнес планът трябва да съдържа най-малко следната информация: броя на годините, за които е съставен (като годината на издаване на лицензията се посочва като нулева); планираните инвестиции; направените инвестиции до представянето на плана; както и прогнози за: структурата на капитала, приходите и разходите, производствените и ремонтните програми и свързаните с тях разходи, възвръщаемостта на капитала, годишните парични потоци, продажбите и цените.

I. БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2026 г. – 2030 г.

Със заявление с вх. № Е-12-00-162 от 26.05.2026 г. „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД е представило за одобряване бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“ за периода 2026 г. – 2030 г.

Съгласно чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ бизнес планът за тази дейност се съставя за срок до 5 години и съдържа определени реквизити. С оглед на тази разпоредба Комисията, след като прегледа и обсъди прогнозните данни в представения бизнес план и финансов модел, следва да одобри първия бизнес план на дружеството за периода от 2026 г. до 2030 г.

Целта на бизнес плана е да представи дългосрочната стратегия на инвеститора за постигане на техническите и икономическите критерии за производителност и ефективност на новоизградената ФЕЦ „Крапчене солар“ с инсталирана мощност 70 MW AC и постояннотокова мощност 70,17 MW_p. Проектът дефинира ползите в контекста на приоритетите на Европейския съюз (ЕС) и България по отношение на „зелената“ енергия. В бизнес плана е изложено подробно описание на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ, както и друга необходима прогнозна информация.

I.1. Инвестиционна програма за периода на бизнес плана

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 70 MW (AC), са в размер на XXX хил. евро, от които XXX млн. евро собствени средства (XXX% от финансирането) и XXX млн. евро или XXX% по Договор за кредитно финансиране.

Очакваните инвестиционни разходи за изграждането и свързването на фотоволтаичната централа са следните:

Разходи за разработване на проекта:

- Разходи за разработка – XXX евро/kW_p;
- Други разходи за разработка – XXX евро/kW_p

Инженеринг, строителство, доставка и монтаж на оборудване за двата етапа на проекта:

- Общо инженеринг, снабдяване и строителство – XXX евро/kW_p;

Изграждане на повишаваща подстанция 110 kV, електропровод и електрозахранващи работи:

- Цена на взаимосвързване: XXX евро/kW_p.

I.2. Производствена програма за периода на бизнес плана

Прогнозните количества произведена електрическа енергия от фотоволтаичната централа в периода 2027 г. – 2030 г., са представени в таблица № 1. За всяка година производството се намалява с коефициент на деградация на фотоволтаичните модули, който в този случай е 0,4%.

Таблица № 1

Прогнозни количества електрическа енергия, MWh	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

I.3. Програма за ремонти и поддръжка в периода на бизнес плана

Съгласно представения бизнес план на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД дейностите по поддръжката и сервизното обслужване на ФЕЦ включват следните системни услуги: управление на системното изпращане, обработка на данни за използване

в отчети, визуални проверки на парка за видими дефекти, проверка на частта с променлив ток (АС), свързващите съоръжения, съединенията, проверка на целостта и замърсяването и на носещата конструкция, закрепващи модули, възли, корозия, проверка за закрепване и за нарушения на обвивката на кабелите, на трансформаторите, разпределителните устройства, релейните защиты, инспекция и почистване на инвертори, проверка, почистване и затягане в таблата, проверка и затягане на заземяването, поддържане на противопожарните зони, поддръжка и почистване на парковите площи. Извън посочените системни услуги ще се изпълняват и следните: измиване на панели, косене на трева и поддръжка на външните подходи към парка. Извършването на посочените дейности ще бъде възложено на външен изпълнител.

II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

II.1. Финансови резултати от дейността на „Монтанезиум Солар“ ЕООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Монтанезиум Солар“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2022 г., 2023 г. и 2024 г., от които е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност и съответно не е реализирало приходи, а единствено е отчело разходи, отнасящи се до дейностите по проектиране и изграждане на енергийния обект.

II. 2. Прогнозни финансови резултати за периода на бизнес плана

„Монтанезиум Солар“ ЕООД е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2026 г. – 2030 г. Като неразделна част от бизнес плана е представен и финансов модел, разработен за срок до 2064 г. включително. За целите на настоящото административно производство и в изпълнение на чл. 13, ал.1 от НЛДЕ, са взети предвид прогнозните годишни финансови отчети за периода 2026 г. – 2030 г., като първата година (2026 г.) е предвидена за изграждане на енергийния обект.

От прогнозните годишни финансови отчети е видно, че дружеството прогнозира от осъществяване на дейността да реализира печалба, която общо за периода на бизнес плана да възлиза на XXX хил. евро. Положителните финансови резултати се дължат на повисоките приходи в сравнение с разходите. Прогнозираните приходи са определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени. Приходите на дружеството са формирани изцяло от приходи от производство и продажба на електрическа енергия от фотоволтаичната електрическа централа, намираща се в с. Крапчене, община Монтана, област Монтана. Очакванията на дружеството са енергийният обект да бъде въведен в експлоатация от началото на 2027 г., с очаквано годишно производство на електрическа енергия през първата година в размер на XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода от 2026 г. до 2030 г. се предвижда да възлиза на XXX MWh.

Прогнозираните приходи в периода 2026 г. – 2030 г., определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени, са представени в таблица № 2.

Таблица № 2

Показатели	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Прогнозни количества произведена електрическа енергия, в MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Прогнозна цена на електрическата енергия, БНЕБ, евро/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от електрическа енергия, в хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Разходите, заложи в бизнес плана, са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на енергийния обект, в т. ч. разходи за достъп и балансиране, разходи за поддръжка и управление, други разходи, дължими съгласно приложимата законодателна

уредба, но също така разходи за амортизация на активите и финансови разходи, свързани с външното финансиране.

II.3. Активи и пасиви

В предоставените данни за периода на бизнес плана, се наблюдава намаление на активите от XXX хил. евро през 2026 г. на XXX хил. евро през 2030 г., в резултат на намаление на балансовата стойност на дълготрайните активи във връзка с начислени амортизации. Собственият капитал на дружеството е положителна величина през целия период от бизнес плана, като прогнозите са през 2030 г. да е в размер на XXX хил. евро.

Общо задълженията на дружеството намаляват от XXX хил. евро за 2026 г. на XXX хил. евро през 2030 г. в резултат на намаление на дългосрочните задължения, в частта задължения по банков кредит.

II. 4. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност от 70 MW (AC), са в размер на XXX хил. евро, като източниците на финансиране на проекта са съответно: XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. евро и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. евро.

Собствените финансови средства за изграждане на фотоволтаична електрическа централа ще се осигурят от едноличния собственик на капитала – МЕТКА ЕГН СОЛАР 5 СЛ.

По отношение на привлеченото финансиране дружеството е предоставило копие от сключен договор за кредитна линия от 23.12.2025 г. между XXX С.А. (първоначален кредитор) и XXX АД (първоначален кредитор, местен агент по обезпеченията и обслужваща сметката банка), XXX С.А. (упълномощена водеща банка, агент и офшорен агент по обезпеченията) и „Монтанезиум Солар“ ЕООД (кредитополучател).

Въз основа на направения анализ на параметрите в бизнес плана КЕВР счита, че при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2026 г. – 2030 г. „Монтанезиум Солар“ ЕООД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Паунов. Основните аспекти по отношение на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД са разгледани в производството по издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“. Съответно заявителят е предоставил бизнес план за периода 2026 г. - 2030 г. с необходимите реквизити: инвестиционна програма, производствена програма, ремонтна програма и икономически аспекти. Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1 и ал. 7 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

- 1. Да приеме настоящия доклад;*
- 2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г. на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД, който да е приложение неразделна част от лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“;*
- 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.*

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД с ЕИК 207057851, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1766, район „Младост“, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, сграда 12 Б, ет. 2, офис 208, бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2026 г. – 2030 г., който е приложение № 3, неразделна част от лицензията, издадена на дружеството.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 и ал. 7 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк- 1264 от 22.07.2026 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-162 от 26.05.2026 г. за одобряване на бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2026 г. – 2030 г., подадено от „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД.

2. ОДОБРЯВА на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД с ЕИК 207057851, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1766, район „Младост“, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, сграда 12 Б, ет. 2, офис 208, бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2026 г. – 2030 г., който е приложение № 3, неразделна част от лицензия № Л-914-01 от 29.07.2026 г., издадена на дружеството.

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 втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

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

По т.3. Комисията, като **разглежда** заявление с вх. № Е-13-385-3 от 30.06.2026 г. за **актуализиране на одобрен бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., подадено от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-13-385-3 от 30.06.2026 г. от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес

план за периода 2024 г. – 2028 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 9, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложения към него актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г. за съответствието им с изискванията на нормативната уредба е сформирана работна група със заповед № 3-Е-181 от 03.07.2026 г. на председателя на КЕВР.

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

От извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206852115, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р. България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1784, р-н Младост, бул. „Цариградско шосе“ № 115.

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД има следния предмет на дейност: Производство и продажба на електроенергия от възобновяеми енергийни източници; разработка, строителство и експлоатация на фотоволтаични паркове; предпроектни проучвания и консултации за изграждане на централи за производство на енергия от възобновяеми енергийни източници; вътрешна и външна търговия със стоки и услуги, разрешени от закона; вътрешен и международен транспорт; спедиция, комисионерство и посредничество; търговско представителство на български и чужди юридически и физически лица и други търговски дейности, незабранени от закона, включително след получаване на необходимите лицензии, когато такива се изискват по закон.

Капиталът на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е в размер на 1 700 511,29 евро и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Юнайтед Груп Люксембург С.а.р.л., Идентификация В145882, чуждестранно юридическо лице, регистрирано във Великото херцогство Люксембург. От представените данни се установява, че не е настъпила промяна в структурата на собствеността и контрола върху лицензианта, а е променено единствено наименованието на дружеството – едноличен собственик на неговия капитал, от „Словения Броудбанд“ С.а.р.л. (Slovenia Broadband S.a.r.l.) на „Юнайтед Груп Люксембург“ С.а.р.л. (United Group Luxembourg S.a.r.l.), при запазване на регистрационния му номер В145882. Предвид липсата на промяна в собствеността и контрола и доколкото още в производството по издаване на лицензията е установено, че спрямо лицензианта не е налице забраната по чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС, следва да се приеме, че и към настоящия момент не са налице обстоятелства, обуславящи приложението на посочената забрана.

Дружеството се управлява и представлява от Анте Смокрович, хърватски гражданин, в качеството му на управител и от Алекс Красимиров Панев, в качеството му на прокурист.

Заявителят „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД ООД е титуляр на лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г., издадена от Комисията с Решение № Л-735 от 22.02.2024 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) „Грамада“ с обща инсталирана мощност 36,9 MW (AC), за срок от 25 (двадесет и пет) години.

С решение № БП-7 от 22.02.2024 г. Комисията е одобрила на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД първият бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., който е приложение № 3,

неразделна част от издадената на дружеството лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

С Решение № И1-Л-735 от 15.08.2024 г. на КЕВР лицензията е изменена в частта на Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“, като се променя инсталираната мощност на енергийния обект от 36,9 MW на 37,2 MW (AC). В тази връзка, КЕВР е одобрила актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията.

С решение № БП-18 от 15.08.2024 г. Комисията е одобрила на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., който е приложение № 3, неразделна част от издадената на дружеството лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

В съответствие с чл. 13, ал. 9 от НЛДЕ, актуализирането на бизнес плана в рамките на срока на действие на одобрения бизнес план се извършва с решение на комисията по заявление на лицензианта. В тази връзка, заявителят е изпълнил това изискване, като е представил в КЕВР заявление с вх. № Е-13-385-3 от 30.06.2026 г.

По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, одобрения от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодически се актуализира.

На основание чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, бизнес плана за лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“, се съставя за срок до 5 години и съдържа определени реквизити. Представеният от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД за одобряване от Комисията актуализиран бизнес план за периода от 2024 г. до 2028 г. отговаря на нормативните изисквания и е представен в обобщен вид в т. I и т. II.

I. АКТУАЛИЗИРАН БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2024 г. – 2028 г.

Със заявление с вх. № Е-13-385-3 от 30.06.2026 г. „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е представило за одобряване от Комисията актуализиран бизнес план за периода от 2024 г. до 2028 г.

В съответствие с чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, бизнес планът за дейността „производство на електрическа енергия“ се съставя за срок до 5 години и съдържа определени реквизити, като следва да се отбележи, че представеният от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД актуализиран бизнес план отговаря на нормативните изисквания.

С решение № БП-7 от 22.02.2024 г. Комисията е одобрила на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД първият бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., който е приложение № 3, неразделна част от издадената на дружеството лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

С решение № БП-18 от 15.08.2024 г. Комисията е одобрила на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., който е приложение № 3, неразделна част от издадената на дружеството лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

Актуализираният бизнес план съдържа подробна информация за дружеството, административни данни и форма на управление, предмета на дейност, организационна структура, мисия и визия, техническото описание на изграждания енергиен обект чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, производствена и инвестиционна програми, както и прогноза за финансово-икономическите показатели на дружеството.

С реализацията на проекта, дружеството ще допринесе за увеличаване на дела на т. нар. „зелена“ енергия в общия енергиен микс на страната, както и за декарбонизацията в енергийния сектор.

I.1. Инвестиции за периода на бизнес плана

Отчетените и планирани от дружеството инвестиционни разходи по направления за периода 2025 г. – 2027 г. са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

Описание на инвестиционния разход, хил. евро	Стойност в хил. евро		
	Отчет 2025 г.	План 2026 г.	План 2027 г.
Инвестиция ФЕЦ	XXX	XXX	XXX
Вещни права	XXX	XXX	XXX
Оборудване и строителство ФЕЦ	XXX	XXX	XXX
Инвестиция ЛССЕЕ	XXX	XXX	XXX
Оборудване и строителство ЛССЕЕ	XXX	XXX	XXX
Общо инвестиции	XXX	XXX	XXX

Общо инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Грамада“ са в размер XXX хил. евро, в т.ч. от батерия. В тази връзка дружеството посочва, че от инвестиционните разходи до 2025 г. са усвоени XXX хил. евро, като за 2026 г. дружеството прогнозира инвестиции в размер на XXX хил. евро, а за 2027 г. в размер на XXX хил. евро.

1.2. Производствена програма за периода на бизнес плана (актуализирана)

Актуализираните стойности относно прогнозните количества произведена електрическа енергия от фотоволтаичната централа в периода на бизнес плана са представени в следващите таблици:

Таблица № 2 – Актуализиран БП с Решение № БП-18 от 15.08.2024 г., на КЕВР

ПОКАЗАТЕЛИ	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Прогнозни количества електрическа енергия, MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Таблица № 3 – Актуализирани данни към заявление с вх. № Е-13-385-3 от 30.06.2026 г.

ПОКАЗАТЕЛИ	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Прогнозни количества електрическа енергия, MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Дружеството посочва, че планираните годишни количества произведена електрическа енергия са изчислени на база сценарий Р50 от независима оценка на енергийния потенциал, отчетена годишната деградацията на фотоволтаичните модули и фиксирана носеща конструкция с южна ориентация.

Предвидено е продажбите на електроенергия да се реализира, като 100% от произведената електроенергия ще се продава чрез БНЕБ, платформа ден-напред. Посочва се, че XXX% от произведената електроенергия ще се урежда чрез финансов сетълмент по дългосрочен договор (PPA) с купувач XXX ЕАД с фиксирана цена за XXX-години. Продажбите ще се реализират чрез лицензиран координатор на балансираща група (КБГ) на база прогнозен график. Небалансиите ще бъдат за сметка на производителя, като ще бъдат включени в надбавката за обслужване, начислявана от КБГ.

За произведената електроенергия ще бъде издавана гаранция за произход (ГП) от Агенцията за устойчиво енергийно развитие. ГП ще бъдат реализирани отделно от електроенергията, като XXX% от обема ще бъде продаван на купувача по дългосрочния договор „XXX“ ЕАД, а XXX% от обема ще бъде предлаган свободно на пазара в РБългария.

I.3. Разходи за поддръжка и ремонт за периода на бизнес плана

При експлоатацията на ФЕЦ са предвидени следните основни пера за оперативни разходи:

Постоянни разходи:

- Превантивна поддръжка, експлоатация и малки ремонти ФЕЦ – дейността ще бъде възложена на специализиран външен изпълнител със значителен опит;
- Превантивна поддръжка и малки ремонти подстанция - дейността ще бъде възложена на специализиран външен изпълнител със значителен опит;
- Собствена консумация на електроенергия;
- Разходи за персонал;
- Административни разходи – горива, оперативен лизинг на автомобили, офис разходи, лицензионни такси и др.;
- Застраховки;
- Охрана и сигурност.

Променливи разходи:

- Небаланси и такса за обслужване от КБГ;
- Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация.

II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

II.1. Актуализирани прогнозни финансови резултати за периода 2026 г. – 2050

г.

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2026 г. – 2050 г., като следва да се има предвид, че с Решение № БП-7 от 22.02.2024 г. Комисията е одобрила първи бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г. и с Решение № БП-18 от 15.08.2024 г. е актуализиран бизнес плана за периода 2024 г. – 2028 г. поради което в изпълнение на чл. 13, ал. 9 от НЛДЕ, настоящия следва да бъде актуализиран за периода до 2028 г. включително.

Исканата актуализация на бизнес плана е продиктувана от факта, че дружеството взема инвестиционно решение за изграждането на колокираните съоръжения за съхранение на електрическа енергия. Реализирането на тази инвестиция налага актуализиране на бизнес плана на дружеството с цел отразяване на промените прогнозни парични потоци и очакваните финансови резултати.

В тази връзка, „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е приложило актуализирани финансов модел за периода 2026 г. – 2050 г. и бизнес план за периода 2026 г. – 2028 г., които съответстват на новите инвестиционни параметри.

От тях е видно, че дружеството прогнозира от осъществяване на дейността да реализира положителни финансови резултати в периода от 2027 г. – 2028 г. в общ размер на XXX хил. евро, като през 2026 г. прогнозите са за загуба в размер на XXX хил. евро. Приходите на дружеството са формирани от приходи от продажби на произведената електрическа енергия, в т.ч. от продажби на енергия, чрез ССЕЕБ.

Цените по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия са по силата на дългосрочен договор с „XXX“ ЕАД и прогнозна цена на БНЕБ ЕАД на платформа „ден-напред“. Средната прогнозна цена варира от XXX евро/MWh през 2026 г. до XXX евро/MWh през 2028 г..

II.2. Активи и пасиви

В предоставените данни за периода на бизнес плана, се наблюдава увеличение на стойността на активите от XXX хил. евро за 2026 г. на XXX хил. евро през 2028 г., в

резултат на ръст на балансовата стойност на нетекущите активи в частта на сгради, съоръжения и оборудване.

Собственият капитал на дружеството е положителна величина от 2027 г. до 2028 г., като през 2028 г. е в размер на XXX хил. евро, в резултат на ръст на натрупаната текуща печалба.

През периода на бизнес плана дружеството отчита намаление на текущите задължения, в частта на текущите търговски задължения, които през 2028 г. са в размер на XXX хил. евро.

Нетекущите задължения нарастват, в резултат на ръст на задължения към финансови институции от XXX хил. евро за 2026 г. на XXX хил. евро през 2028 г.

II.3. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Общо инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Грамада“ са в размер XXX хил. евро, в т.ч. от батерия, като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства. В тази връзка дружеството посочва, че от инвестиционните разходи до 2025 г. са усвоени XXX хил. евро, като за 2026 г. дружеството прогнозира инвестиции в размер на XXX хил. евро, а за 2027 г. в размер на XXX хил. евро.

Дружеството е представило доказателства за финансовите възможности и източниците на финансиране за изграждане на енергийния обект, който е с обща инсталирана мощност 37,2 MW.

Въз основа на направения анализ на параметрите в актуализирания бизнес план Комисията счита, че при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2026 г. – 2028 г. „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Издавания по т.3.:

Докладва Б. Паунов. Основните аспекти по отношение на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД са разгледани в производството по издаване на лицензията за „производство на електрическа енергия“. Заявителят съответно е предоставил актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., с необходимите реквизити: инвестиционна програма, ремонтна програма, производствена програма и икономически аспекти. 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. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1 и ал. 9 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г. на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД, който да е приложение неразделна част от лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“;
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.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД с ЕИК 206852115, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1784,

р-н Младост, бул. „Цариградско шосе“ № 115, актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 6 и ал. 9 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1267 от 23.07.2026 г. относно заявление с вх. № Е-13-385-3 от 30.06.2026 г., подадено от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г.

2. ОДОБРЯВА на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД с ЕИК 206852115, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1784, р-н Младост, бул. „Цариградско шосе“ № 115, актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

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 трета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

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

По т.4. Комисията, като разгледа подаденото от „Газинженеринг“ ООД заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период с продължителност от две години, доклад с вх. № Е-ДК-776 от 27.05.2026 г., както и събраните данни от проведените на 08.07.2026 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление с вх. № Е-15-23-5 от 25.02.2026 г. от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2026 – 2027 г. Със Заповед № 3-Е-55 от

02.03.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на данните по заявление с вх. № Е-15-23-5 от 25.02.2026 г. с оглед утвърждаване на „Газинженеринг“ ООД на цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи, цени за снабдяване с природен газ, както и цени за присъединяване към газоразпределителните мрежи, за периода 2026 – 2027 г., при условията и по реда на Закона за енергетиката и Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

След извършена проверка на подаденото заявление и представените от дружеството документи по реда на чл. 28, ал. 2 от НРЦПГ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо на КЕВР с изх. № Е-15-23-5 от 27.04.2026 г. от „Газинженеринг“ ООД е изискано да предостави допълнителни данни, информация и обосновки. От заявителя е изискано да представи и заявление, с което е преработено заявление с вх. № Е-15-23-5 от 25.02.2026 г. за утвърждаване на цени, при спазване на следните изисквания: да се изключат предвидените разходи за емисии и квоти за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“; да не се включват балансовите стойности на дълготрайните материални активи, изградени за сметка на приходи от присъединяване, в стойностите на регулаторната база на активите; и при определяне на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и условно-постоянните разходи (УПР) да се включи стойността на цялата изградена газоразпределителна мрежа (с натрупване). Изискано е също представянето на обосновка на разходите за присъединяване за регулаторен период 2026 – 2027 г. спрямо 2024 – 2025 г., както и коригиран електронен модел на цените.

С писмо с вх. № Е-15-23-5 от 28.04.2026 г. заявителят е представил изисканите данни, информация и обосновки, като е посочил, че разходите, формиращи цените за присъединяване към газоразпределителната мрежа, са определени на база проучване на действащите към 01.01.2026 г. тарифи на контролни органи, експлоатационни предприятия и Община Долни Дъбник, свързани със съгласуване и одобряване на инвестиционни проекти, предоставяне на информация за съществуващи комуникации, както и издаване на становища във всички етапи на проектиране, строителство и въвеждане в експлоатация. Посочено е, че цените са определени при допускане за изграждане на петнадесет сградни отклонения в рамките на един проект.

С писмо с вх. № Е-15-23-5 от 08.05.2026 г. „Газинженеринг“ ООД е представило заявление с вх. № Е-15-23-5 от 08.05.2026 г., с което е преработено заявление с вх. № Е-15-23-5 от 25.02.2026 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2026 – 2027 г.

Предложените със заявление с вх. № Е-15-23-5 от 08.05.2026 г. за утвърждаване от „Газинженеринг“ ООД цени за пренос през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа, са представени в таблица № 1:

Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа

Таблица № 1

Клиентски групи	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за присъединяване (евро/клиент)	Цени за присъединяване (лв./клиент)
Промислени						
до 105,5 MWh вкл.	12,13	23,73	0,38	0,74	795	1 554,88
над 105,5 MWh до 1055 MWh	5,54	10,84	0,38	0,74	900	1 760,25
над 1055 MWh до 10550 MWh	3,44	6,72	0,38	0,74	1374	2 687,31
над 10550 MWh	2,37	4,64	0,38	0,74	1754	3 430,53

ОА и търговски						
до 105,5 MWh вкл.	13,78	26,96	1,42	2,78	900	1 760,25
над 105,5 MWh до 1055 MWh	13,08	25,59	1,42	2,78	1374	2 687,31
Битови	12,97	25,37	4,88	9,54	480	938,80

Забележка: предложените цени са без включен акциз и данък върху добавената стойност (ДДС).

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-776 от 27.05.2026 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по т. 2 от Протокол № 165 от 02.07.2026 г. и са публикувани на интернет страницата на КЕВР.

В съответствие с разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 08.07.2026 г. е проведено открито заседание. В откритото заседание е участвал управителят на „Газинженеринг“ ООД, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на 08.07.2026 г. е проведено обществено обсъждане на приетия от КЕВР проект на решение, на което е присъствал управителят на „Газинженеринг“ ООД, който не е изразил възражения по обсъждания проект на решение.

В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ не са постъпили становища по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, Комисията приема за установено следното:

„Газинженеринг“ ООД е титуляр на лицензия № Л-155-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-155-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Долни Дъбник, със срок до 17.12.2039 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, подлежат на регулиране от КЕВР. С Решение № Ц-2 от 31.01.2024 г. КЕВР е утвърдила на „Газинженеринг“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник за регулаторен период с продължителност от две години, считано от 01.02.2024 г. до 31.01.2026 г.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ „Газинженеринг“ ООД е оповестило предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване. В тази връзка, дружеството е представило копие на съобщението, публикувано във вестник „Посредник“ на 18.12.2025 г., както и на сайта на дружеството.

На основание чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ заявителят е представил копие на Договор № 414-244 от 27.11.2023 г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносна мрежа по регулирана цена, сключен с „Булгаргаз“ ЕАД със срок на действие на договора до 1 януари 2025 г. Съгласно условията на договора, срокът му на действие може да бъде удължен с допълнително споразумение. В тази връзка е представено копие на Допълнително споразумение № 2 от 01.09.2025 г. към този договор, с което срокът му на действие е удължен до 1 януари 2027 г. Заявителят е представил копия на сключени договори със следните дружества: „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД от 26.08.2025 г. за покупко-продажба на природен газ със срок на действие до 01.01.2028 г., както и сключеното към него Допълнително споразумение № 1 от 26.08.2025 г.; копие на договор за доставка на природен газ с „Глобъл коммерс-1“ ООД от 01.02.2026 г. със срок на действие до 01.03.2027 г.; „Овергаз инк.“ АД № ПП-232 от 20.08.2024 г. за доставка на

природен газ със срок на действие от 2 (две) години и автоматично подновяване многократно с една година.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от КЕВР различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. КЕВР утвърждава групите клиенти по предложение на енергийните предприятия, в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ). През новия регулаторен период „Газинженеринг“ ООД не предвижда изменение на утвърдените групи от тарифната структура, състояща се от три групи клиенти: *промишлени, обществено-административни и търговски (ОА и търговски)*, както и *битови*. За всяка от двете групи – *промишлени и ОА и търговски* клиенти са формирани подгрупи, в зависимост от годишната им консумация на природен газ, като промишлените клиенти са разпределени в четири подгрупи в зависимост от годишното потребление, както следва: до 105,5 MWh вкл.; над 105,5 MWh до 1055 MWh; над 1055 MWh до 10550 MWh и над 10550 MWh. *ОА и търговските* клиенти са разпределени в две подгрупи в зависимост от годишното потребление, както следва: до 105,5 MWh вкл. и над 105,5 MWh до 1055 MWh.

Предложената от заявителя тарифна структура е изготвена в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и 2 от НРЦПГ.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Газинженеринг“ ООД регулаторен период на цените е с продължителност от 2 години, а именно: от 2026 г. до 2027 г. и е обусловен от следните определящи фактори: динамична конюнктура на енергийния пазар; неустойчива макроикономическа и политическа среда, които водят до невъзможност за изготвяне на по-дългосрочни предсказуеми прогнози; несигурност на енергийните пазари на глобално и регионално ниво; нестабилна политическа обстановка и повишението на основния лихвен процент от Европейската централна банка и лихвените нива по привличения капитал – фактори, които оказват влияние върху процеса на газификация и не позволяват дългосрочно планиране. С предложения двугодишен регулаторен период според заявителя ще се постигне по-обективно прогнозиране на основните параметри, гарантиращи устойчивото развитие на дружеството и ще се осигури възможност за справедлива и конкурентна цена на клиентите.

Предвид гореизложеното, предложеният от „Газинженеринг“ ООД регулаторен период на цените с продължителност от 2 години, а именно: от 2026 г. до 2027 г., е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

2. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно посочената разпоредба, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: УПР и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. Предложените от дружеството общи разходи за периода, разпределени по дейности и години, са представени в таблица № 2:

Общо разходи по дейности

Таблица № 2

Наименование	Мярка	2026 г.	2027 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил.евро	136	149	285	100%

„разпределение на природен газ“	хил.евро	102	115	217	76%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил.евро	34	34	68	24%

Според представената обосновка разходите за регулаторния период са формирани при цени към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени, като в прогнозните стойности на разходите не е отчетена инфлация. Основните фактори, оказващи влияние върху прогнозните стойности на разходите са: отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа; отчетна и балансова стойност на други дълготрайни активи (сгради, нематериални активи, други материални активи), необходими за извършването на лицензионните дейности; брой на клиентите по групи; продажби на природен газ по групи клиенти, както и брой на персонала, необходим за управление и експлоатация на газоразпределителната мрежа и за обслужване на клиентите. Прогнозираните за регулаторния период разходи включват само разходите, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. За нуждите на ценообразуването, разходите за дейностите са разделени на разходи за експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа и разходи, пряко зависещи от пренесените/доставени количества природен газ и/или осигуряването на услугата. Годишните разходи са групирани по икономически елементи, като във всяка група подробно са изброени всички конкретни видове разходи. УПР, които не зависят от количествата природен газ, са прогнозирани по години без отчитане на инфлация за периода. В разходите за текущ и аварийен ремонт са посочени само разходите за ремонт, които не водят до увеличаване на стойността на активите. Стойността на променливите разходи е функция на прогнозираните количества природен газ и съответните разходни норми. За нуждите на ценообразуването разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности и съответните им отчетни и прогнозни стойности на годишна база. В изпълнение на нормативните изисквания при планиране на годишните разходи за лицензионни дейности не са включени финансови, извънредни разходи, оперативни разходи, които не са свързани и/или не са необходими за извършването на лицензионната дейност, начислени разходи за загуби от обезценка, текущи разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущи разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси, както и други разходи, в съответствие с чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ.

Предвид разпоредбата на чл. 10, ал. 1, изречение второ от НРЦПГ, „Газинженеринг“ ООД е представило различните групи разходи по дейности и икономически елементи, ведно с обосновки за начина на формирането им.

2.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Предложените от заявителя разходи за дейността „разпределение на природен газ“ съставляват 76% от общия обем разходи и се увеличават от 102 хил. евро през 2026 г. на 115 хил. евро през 2027 г.

Предложените **УПР** съставляват 96,8% от разходите за дейността „разпределение на природен газ“ и се увеличават от 98 хил. евро за 2026 г. на 112 хил. евро през 2027 г., и са разпределени, както следва:

Разходи за материали – планирани в размер на 1017 евро за 2026 г. и 1055 евро за 2027 г. включват: *разходи за горива за автотранспорт* за един брой автомобил, като разхода е разпределен между двете лицензионни дейности; *разходи за работно облекло* за двама механошлосери, които ще бъдат назначени - по един брой служител през 2026 г. и през 2027 г.; *разходи за канцеларски материали* и *разходи за материали за текущо поддръжане* – резервни части.

Разходите за външни услуги са прогнозирани в размер на 16 184 евро през 2026 г. и се увеличават на 16 918 евро за 2027 г., като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозиран в размер на 2118 евро за 2026 г., с увеличение на 2287 евро през 2027 г., в съответствие с увеличаване на съоръженията към ГРМ през периода. Включват задължителните по нормативна уредба имуществена застраховка и застраховки за причинени вреди на трети лица;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозиран в размер на 1442 евро за 2026 г. и за 2027 г., като включват прогнозни лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, като включват и 50% от разходите за данъци, такси и нотариални такси на дружеството;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, прогнозиран в размер на 551 евро за 2026 г., с увеличение на 595 евро за 2027 г., при отчитане на пазарните цени на услугите към момента и извършените към момента разходи, увеличени съразмерно на увеличаване броя на потребителите. Тези разходи включват разходите за телефон, интернет, куриер, АПИС, SMS услуга за безплатно известяване на клиентите;

- *разходи за абонаментно поддържане*, прогнозиран в размер на 4226 евро за 2026 г. и за 2027 г., включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията, одориращата инсталация, разходите за технически надзор и разходи за поддържане на аварийна готовност съгласно Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ. Тези разходи са прогнозиран на базата на извършените разходи, увеличени съразмерно на увеличението на обслужваната мрежа;

- *разходи за проверка на уреди*, прогнозиран в размер на 6508 евро за 2026 г., с увеличение на 7028 евро за 2027 г. Тези разходи са прогнозиран на базата на извършените разходи, увеличени съразмерно на увеличението на броя на потребителите;

- *съдебни разходи*, прогнозиран в размер на 256 евро за 2026 г. и за 2027 г., на базата на текущи към момента дела;

- *експертни и одиторски разходи* – прогнозиран в размер на 1084 евро за 2026 г. и за 2027 г., на базата на отчетените разходи. Тези разходи включват 50% от разходите за финансов одит и за одит на системата за управление на качеството.

Разходи за амортизации – прогнозиран в размер на 57 340 евро за 2026 г. и 55 658 евро за 2027 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходи за заплати и възнаграждения – прогнозиран в размер на 18 484 евро за 2026 г., с увеличение на 29 528 евро за 2027 г. Включват разходите за заплати на управителя и един служител, както и за новоназначените през 2027 г. двама служители. Прогнозните стойности на разходите за възнаграждения са определени спрямо числеността на персонала и съобразно увеличаването на минималната работна заплата за 2026 г. на 620,20 евро.

Разходи за социални осигуровки – прогнозиран в размер на 3590 евро за 2026 г. и 5734 евро за 2027 г. Включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съгласно Закона за данъците върху доходите на физическите лица, Кодекса за социално осигуряване, Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване, Кодекса на труда и др. Тези разходи са в размер на 19% от разходите за заплати и възнаграждения;

Социални разходи – планиран в размер на 1206 евро за 2026 г. и 2411 евро за 2027 г., предвидени за ваучери за храна.

Други разходи – прогнозиран в размер на 227 евро за 2026 г. и 306 евро за 2027 г., и включват:

- *разходи за охрана на труда/трудова медицина*, прогнозирани в размер на 72 евро за 2026 г. и 143 евро за 2027 г., спрямо броя на персонала и отчетените разходи съгласно договор за трудова медицина;

- *разходи за реклама и маркетинг дейност*, прогнозирани в размер на 18 евро за 2026 г. и 20 евро за 2027 г. на базата на отчетени разходи, планираната рекламна дейност и индивидуална работа с клиенти, както и разходите за поддръжка на интернет сайта на дружеството;

- *разходи за командировки*, прогнозирани в размер на 102 евро за 2026 г. и за 2027 г.;

- *разходи за публикации*, прогнозирани в размер на 35 евро за 2026 г. и 41 евро за 2027 г. на база отчетени разходи и планирани предстоящи дейности на дружеството, свързани с информироване на обществеността и др.

Предложените **променливи разходи** включват разходи за:

- *одорант*, прогнозирани в размер на 153 евро за 2026 г. и за 2027 г., планирани на база прогнозната за реализация консумация на природен газ;

- *материали за текущо поддържане*, прогнозирани в размер на 256 евро за 2026 г. и за 2027 г. на база на отчетени разходи и планираната консумация на природен газ за периода;

- *загуби на газ*, прогнозирани в размер на 2230 евро за 2026 г. и за 2027 г., като 0,42% от прогнозната консумация на природен газ за периода;

- *други разходи*, прогнозирани в размер на 1057 евро за 2026 г. и 546 евро за 2027 г. Включват такси за разглеждане на заявления от КЕВР и поддържане на електронен подпис.

2.2. Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Предложените от заявителя разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 24% от общия обем разходи, предвидени от дружеството, като през разглеждания период са в размер на 34 хил. евро за 2026 г. и за 2027 г.

УПР представляват 99% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, със следното разпределение по икономически елементи:

Разходи за материали – прогнозирани в размер на 473 евро за 2026 г., с увеличение на 544 евро през 2027 г. и включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, прогнозирани в размер на 250 евро през 2026 г., с увеличение на 288 евро за 2027 г., планирани за един автомобил, като разхода е разпределен между двете лицензионни дейности;

- *разходи за канцеларски материали*, прогнозирани в размер на 11 евро през 2026 г., с увеличение на 13 евро за 2027 г., на база на отчетените разходи и броя потребители;

- *разходи за материали за текущо поддържане* – прогнозирани в размер на 212 евро за 2026 г., с увеличение на 243 евро през 2027 г. Тези разходи включват разходи за поддръжка на автомобила и хардуера на информационната система.

Разходи за външни услуги – прогнозирани в размер на 12 386 евро през 2026 г., с увеличение на 12 618 евро през 2027 г., и включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани в размер на 916 евро през 2026 г. и за 2027 г. на базата на разходите за базовата година. Тези разходи включват застраховка трудова злополука на инкасатора, каско и гражданска отговорност на автомобила;

- *разходи за данъци и лицензионна такса*, прогнозирани в размер на 3121 евро за 2026 г. и за 2027 г. на базата на разходите за базовата година. Тези разходи включват: прогнозни лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката; разходите за услугата за плащане на сметките за природен газ през централизираната система на Изипей и Ипей;

- *пощенски разходи, телефони и абонаменти*, прогнозирани в размер на 551 евро за 2026 г., като се увеличават на 595 евро през 2027 г. на базата на разходите за базовата година и съобразно увеличаване на броя на клиентите. Тези разходи включват разходите за телефон, интернет, куриер, АПИС;

- *разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност*, планирани в размер на 3190 евро през 2026 г. и за 2027 г. на базата на разходите за базовата година;

- *разходи за проверка на уреди*, планирани в размер на 2357 евро през 2026 г., с увеличение на 2545 евро за 2027 г. на базата на разходите за базовата година и съобразно увеличаване на броя на потребителите.

- *съдебни разходи*, планирани в размер на 256 евро през 2026 г. и 2027 г.;

- *експертни и одиторски разходи*, планирани в размер на 1483 евро през 2026 г. и 2027 г., на базата на разходите за базовата година;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, планирани в размер на 511 евро през 2026 г. и 2027 г., на базата на отчетени разходи;

Разходите за амортизации – планирани в размер на 1732 евро за 2026 г. и за 2027 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходите за заплати и възнаграждения – прогнозирани в размер на 14 880 евро за 2026 г. и за 2027 г. Включват разходите за заплати и възнаграждения на двама служители, пряко заети с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Посочените разходи за заплати и възнаграждения за 2025 г. са в размер на 13 316 евро, а прогнозните стойности са определени съобразно увеличаване на минималната работна заплата за 2026 г. до 620,20 евро;

Разходи за социални осигуровки – прогнозирани в размер на 2890 евро за 2026 г. и за 2027 г. Включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съгласно Закона за данъците върху доходите на физическите лица, Кодекса за социално осигуряване, Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване, Кодекса на труда и др. Тези разходи са в размер на 19% от разходите за заплати и възнаграждения;

Социални разходи, планирани в размер на 1206 евро за 2026 г. и за 2027 г.

Други разходи – планирани в размер на 184 евро за 2026 г. и за 2027 г., като включват разходи за: *охрана на труда*, планирани на базата на отчетените разходи по договор за трудова медицина в размер на 36 евро за 2026 г. и за 2027 г.; *реклама и маркетинг дейност* – включват поддръжка на интернет сайта на дружеството, планирани са в размер на 46 евро за 2026 г. и за 2027 г. на базата на отчетени разходи и допълнителни разходи за рекламна дейност; *командировки* – планирани в размер на 102 евро за 2026 г. и за 2027 г.;

Заявителят е планирал *променливи разходи* за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ в размер на 368 евро за 2026 г. и 112 евро за 2027 г.

3. Норма на възвръщаемост на капитала

За финансиране на инвестиционната програма и изграждането на газоразпределителната мрежа в община Долни Дъбник, „Газинженеринг“ ООД предвижда да използва собствени средства, акумулирани от дейността на дружеството, респективно реинвестиране на печалбата и амортизационните отчисления за всяка една година от периода и заемни финансови средства, предоставени от „ТАСИ“ ООД – съдружник в „Газинженеринг“ ООД.

Предложената от „Газинженеринг“ ООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период 2026 – 2027 г. е в размер на 6,11%, изчислена при 67,59% дял на собствения капитал с норма на възвръщаемост 7,67% и дял на привлечения капитал 32,41%, с норма на възвръщаемост в размер на 1,08%, след данъчно облагане.

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, КЕВР определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието. Съгласно чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ КЕВР определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за страни от Европа, обща пазарна рискова премия за Р България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск; данни на Българската народна банка (БНБ) относно безрисковата норма на възвръщаемост, при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция, като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цени.

При регулирането на цените в енергийния сектор и във ВиК услугите във връзка с изчисляването на нормата на възвръщаемост на собствения капитал, КЕВР прилага Модела за оценка на капиталовите активи, като използва данни, публикувани на официалните интернет страници на Aswath Damodaran – Stern School of Business и БНБ. Предвид изложеното, при определяне нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Газинженеринг“ ООД следва да бъдат използвани данни за пазарните величини, като се отчете отрасловият коефициент β , общата пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост.

За изчисление на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Газинженеринг“ ООД е използван Моделът за оценка на капиталовите активи и актуални данни от цитираните по-горе източници, а именно: безрискова премия в размер на 3,9294%; безлостов β коефициент – 0,39, който предвид капиталовата структура, при преобразуване в лостов коефициент се получава в размер на 0,57, а общата пазарна рискова премия за Р България е в размер на 6,57%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал е в размер на 7,72%, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е 6,15%, която е по-висока спрямо предложената от дружеството.

Предвид изложеното, за периода 2026 – 2027 г. е целесъобразно да бъде приета предложената от „Газинженеринг“ ООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 6,11%, изчислена при 67,59% дял на собствения капитал с норма на възвръщаемост 7,67% и дял на привлечения капитал 32,41%, с норма на възвръщаемост 1,08%, и след данъчно облагане.

4. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от КЕВР регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. Получените в резултат на корекциите прогнозни стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по години за регулаторния период са представени, съответно в таблици № 3 и 4:

Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. евро)

Таблица № 3

№	Позиция	2026 г.	2027 г.
1	Балансова стойност на дълготрайните материални активи (ДМА)	408	530
2	Балансова стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНА)	0	0
3	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	62	71
4	Необходим оборотен капитал	6	7

5	Регулаторна база на активите	352	466
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане, %	6.08%	6.14%
7	Възвръщаемост	21	29
8	Разходи, в т.ч.:	102	115
8.1.	УПР	98	112
8.2.	Променливи разходи	4	3

Дейност „снабдяване с природен газ“ (хил. евро)**Таблица № 4**

№	Позиция	2026 г.	2027 г.
1	Балансова стойност на дълготрайните материални активи (ДМА)	8	6
2	Балансова стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНА)	0	0
3	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	0	0
4	Необходим оборотен капитал	89	97
5	Регулаторна база на активите	97	104
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане, %	6.08%	6.14%
7	Възвръщаемост	6	6
8	Разходи, в т.ч.:	34	34
8.1.	УПР	34	34
8.2.	Променливи разходи	0	0

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Изчисленият оборотен капитал отговаря на нормативните изисквания, като представлява 1/8 от годишните оперативни парични разходи за лицензионната дейност (без амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания).

5. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обосноваваните разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозирани от дружеството по години за регулаторния период.

Предложените от дружеството необходими годишни приходи, разпределени по групи клиенти, дейности и години за регулаторния период са представени в таблици № 5 и 6:

Дейност „разпределение на природен газ“**Таблица № 5**

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.
Промислени	хил.евро	42	44
ОА и търговски	хил.евро	20	21
Битови	хил.евро	60	78
Общо:	хил.евро	123	143

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“**Таблица № 6**

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.
Промислени	хил.евро	5	6
ОА и търговски	хил.евро	2	2
Битови	хил.евро	26	26
Общо:	хил.евро	33	34

6. Прогнозна консумация на природен газ и прогнозен брой клиенти

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството, са представени по години и групи клиенти в таблици № 7 и 8:

Прогнозна консумация на природен газ**Таблица № 7**

Клиенти	Параметър	2026 г.	2027 г.
Промислени	MWh/год.	13 660	15 031
ОА и търговски	MWh/год.	1 490	1 624
Битови	MWh/год.	5 150	5 525
Общо:	MWh/год.	20 300	22 180

Прогнозен брой клиенти**Таблица № 8**

Клиенти	Параметър	2026 г.	2027 г.
Промислени	брой	16	16
ОА и търговски	брой	24	24
Битови	брой	412	442
Общо:	брой	452	482

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта, условно-постоянните и променливите разходи.

За дейността „разпределение на природен газ“, коефициентите за разпределяне на УПР и възвръщаемостта отчитат стойността на дела на дълготрайните материални активи (ДМА) за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА, като делът на ДМА за газопроводите и съоръжения – линейна част са разпределени чрез дела на максималния часов разход на съответната група в общия максимален часов разход. Стойността на газопроводните отклонения, чрез които клиентите на природен газ се присъединяват към газоразпределителната мрежа, е разделена за съответната група клиенти. Стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти се променят, както следва: за промишлените клиенти намаляват от 0,333 през 2026 г. на 0,297 през 2027 г., за ОА и търговски клиенти намаляват от 0,168 през 2026 г. на 0,149 през 2027 г., а за битовите клиенти се увеличават от 0,499 през 2026 г. на 0,553 през 2027 г. Коефициентите за разпределение на променливите разходи по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на коефициента по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти се увеличават от 0,673 за 2026 г. на 0,678 през 2027 г., за ОА и търговски стойността на коефициента е 0,073 през 2026 г. и 2027 г., а за битовите клиенти намаляват от 0,254 за 2026 г. на 0,249 през 2027 г.

Коефициентът за разпределение на УПР и възвръщаемостта за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база на броя на клиенти за съответната група клиенти към общия брой клиенти, както и на база средната годишна консумация на съответната група клиенти към общата консумация. Стойностите на коефициента се променят, както следва: за промишлените клиенти се увеличават от 0,130 за 2026 г. на 0,135 през 2027 г., за ОА и търговски намаляват от 0,056 през 2026 г. на 0,053 през 2027 г. и за битовите клиенти намаляват от 0,814 за 2026 г. на 0,812 през 2027 г.

Предложените коефициенти са обосновани, тъй като отчитат дела на ДМА на газоразпределителната мрежа за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА, броя клиенти от всяка група клиенти към общия брой клиенти, както и средната годишна консумация на всяка група клиенти към общото потребление.

7. Определяне на цени

7.1. Цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа

Според чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за пренос на природен газ през разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни

приходи съгласно чл. 9 от НРЦПГ към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение в левове за MWh по групи клиенти.

7.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Според чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ, съгласно чл. 9 от НРЦПГ. Компонентата цена за снабдяване се определя на основата на необходимите годишни приходи съгласно чл. 9 за снабдяване с природен газ към прогнозното количество природен газ (чл. 19, ал. 3 от НРЦПГ).

Предложените от „Газинженеринг“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Долни Дъбник са посочени в таблица № 9:

Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител

Таблица № 9

Клиентски групи	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени				
до 105,5 MWh вкл.	12,13	23,73	0,38	0,74
над 105,5 MWh до 1055 MWh	5,54	10,84	0,38	0,74
над 1055 MWh до 10550 MWh	3,44	6,72	0,38	0,74
над 10550 MWh	2,37	4,64	0,38	0,74
ОА и търговски				
до 105,5 MWh вкл.	13,78	26,96	1,42	2,78
над 105,5 MWh до 1055 MWh	13,08	25,59	1,42	2,78
Битови	12,97	25,37	4,88	9,54

Забележка: Цените са без включен акциз и ДДС.

7.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа се образува по групи клиенти в зависимост от заявления максимален капацитет, налягане и съответните признати разходи за групата. Разходите за допълнително оборудване за присъединяване по желание на клиента са за негова сметка.

Разходите при образуване на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството се делят на УПР и променливи. УПР включват: издаване на скица и виза за проектиране; изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение; съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение (Районна служба „Пожарна и аварийна безопасност“, Инспекция за държавен технически надзор, Независим строителен надзор (НСН) – Конструктивна част); сключване на договор за НСН; разходи за проби на якост и плътност; становища по изпълнение на газопроводното отклонение (община и Агенция по кадастъра); разходи по издаване на разрешения за ползване. Променливите разходи са в зависимост от максималния часови разход и включват изкопно-възстановителни и монтажни работи; излаз към газорегулаторен и замерен пункт (ГРЗП) и свързване на ГРЗП към газовата инсталация.

За регулаторен период 2026 – 2027 г. заявителят предлага следните цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник в таблица № 10:

Цени за присъединяване

Таблица № 10

Клиентски групи	Цени (евро/клиент)	Цени (лв./клиент)
Промислени		
до 105,5 MWh вкл.	795	1 554,88
над 105,5 MWh до 1055 MWh	900	1 760,25
над 1055 MWh до 10550 MWh	1374	2 687,31
над 10550 MWh	1754	3 430,53
ОА и търговски		
до 105,5 MWh вкл.	900	1 760,25
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1374	2 687,31
Битови	480	938,80

Забележка: предложените цени са без ДДС.

Предложените цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на лицензионната територия на заявителя са формирани на база подробно представени разходи по групи клиенти в съответствие с НРЦПГ.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2026 – 2027 г.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад от 27.05.2026 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по т. 2 от Протокол № 165 от 02.07.2026 г. и са публикувани на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 08.07.2026 г. е проведено открито заседание. В откритото заседание е участвал управителят на „Газинженеринг“ ООД, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на 08.07.2026 г. е проведено обществено обсъждане на приетия от КЕВР проект на решение, на което е присъствал управителят на „Газинженеринг“ ООД, който не е изразил възражения по обсъждания проект на решение.

В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ не са постъпили становища в Комисията по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник. В проекта на решение информацията е аналогична на тази, която се съдържа в доклада по отношение на ценообразуващите параметри.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 19, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

I. Утвърждава, считано от 01.08.2026 г., на „Газинженеринг“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник за регулаторен период с продължителност от две години, както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

1.1. За промишлени клиенти

- 1.2. За общественно-административни и търговски клиенти:
- 1.3. За битови клиенти
2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва:
 Необходими годишни приходи: (посочени са за двете години)
 Количества природен газ: (посочени са за двете години)
 Норма на възвръщаемост на капитала:
3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник:
- 3.1. За промишлени клиенти (посочени са цените за отделните групи, по които продава природен газ)
- 3.2. За общественно-административни и търговски клиенти
- 3.3. За битови клиенти
4. Ценови компоненти на цените по т. 3:
- 4.1. Цена на природния газ: (посочена е цената на „Булгаргаз“ ЕАД за м. юли)
 37,70 евро/MWh (73,73 лв./MWh);
- 4.2. Цена за снабдяване, както следва:
- 4.2.1. За промишлени клиенти
- 4.2.2. За общественно-административни и търговски клиенти
- 4.2.3. За битови клиенти
5. Ценообразуващите елементи на компонентата „цена за снабдяване“ по т. 4.2. са, както следва:
- Необходими годишни приходи:
- Количества природен газ:
- Норма на възвръщаемост на капитала: 6,11%.
6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, както следва:
- 6.1. За промишлени клиенти с максимален часов разход:
- 6.2. За общественно-административни и търговски клиенти с максимален часов разход:
- 6.3. За битови клиенти
- II. Цените по т. 1.3 се изменят ежесмесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.
- III. Крайните клиенти на дружеството заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.
- Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 19, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

I. Утвърждава, считано от 01.08.2026 г., на „Газинженеринг“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник за регулаторен период с продължителност от две години, както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

1.1. За промишлени клиенти

до 105,5 MWh вкл. 12,13 евро/MWh (23,73 лв./MWh);

над 105,5 MWh до 1 055 MWh 5,54 евро/MWh (10,84 лв./MWh);

над 1 055 MWh до 10 550 MWh 3,44 евро/MWh (6,72 лв./MWh);

над 10 550 MWh 2,37 евро/MWh (4,64 лв./MWh);

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти:

до 105,5 MWh вкл. 13,78 евро/MWh (26,96 лв./MWh);

над 105,5 MWh до 1 055 MWh 13,08 евро/MWh (25,59 лв./MWh);

1.3. За битови клиенти 12,97 евро/MWh (25,37 лв./MWh).

2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва:

Необходими годишни приходи: за 2026 г. – 123 хил. евро (241 хил. лв.); за 2027 г. – 143 хил. евро (280 хил. лв.);

Количества природен газ: за 2026 г. – 20 300 MWh/год.; за 2027 г. – 22 180 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 6,11%.

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник:

3.1. За промишлени клиенти

до 105,5 MWh вкл. 38,08 евро/MWh (74,48 лв./MWh);

над 105,5 MWh до 1 055 MWh 38,08 евро/MWh (74,48 лв./MWh);

над 1 055 MWh до 10 550 MWh 38,08 евро/MWh (74,48 лв./MWh);

над 10 550 MWh 38,08 евро/MWh (74,48 лв./MWh);

3.2. За обществено-административни и търговски клиенти

до 105,5 MWh вкл. 39,12 евро/MWh (76,51 лв./MWh);

над 105,5 MWh до 1 055 MWh 39,12 евро/MWh (76,51 лв./MWh);

3.3. За битови клиенти 42,58 евро/MWh (83,28 лв./MWh).

4. Ценови компоненти на цените по т. 3:

4.1. Цена на природния газ: 37,70 евро/MWh (73,73 лв./MWh);

4.2. Цена за снабдяване, както следва:

4.2.1. За промишлени клиенти

до 105,5 MWh вкл. 0,38 евро/MWh (0,74 лв./MWh);

над 105,5 MWh до 1 055 MWh 0,38 евро/MWh (0,74 лв./MWh);

над 1 055 MWh до 10 550 MWh 0,38 евро/MWh (0,74 лв./MWh);

над 10 550 MWh 0,38 евро/MWh (0,74 лв./MWh);

4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти

до 105,5 MWh вкл. 1,42 евро/MWh (2,78 лв./MWh);

над 105,5 MWh до 1 055 MWh 1,42 евро/MWh (2,78 лв./MWh);

4.2.3. За битови клиенти 4,88 евро/MWh (9,54 лв./MWh).

5. Ценообразуващите елементи на компонентата „цена за снабдяване“ по т. 4.2. са, както следва:

Необходими годишни приходи: за 2026 г. – 33 хил. евро (65 хил. лв.); за 2027 г. – 34 хил. евро (66 хил. лв.);

Количества природен газ: за 2026 г. – 20 300 MWh/год.; за 2027 г. – 22 180 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 6,11%.

6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, както следва:

6.1. За промишлени клиенти с максимален часов разход:

до 105,5 MWh вкл.	795 евро/клиент (1554,88 лв./клиент);
над 105,5 MWh до 1 055 MWh	900 евро/клиент (1760,25 лв./клиент);
над 1 055 MWh до 10 550 MWh	1374 евро/клиент (2687,31 лв./клиент);
над 10 550 MWh	1754 евро/клиент (3430,53 лв./клиент);

6.2. За обществено-административни и търговски клиенти с максимален часов разход:

до 105,5 MWh вкл.	900 евро/ клиент (1760,25 лв./клиент);
над 105,5 MWh до 1 055 MWh	1374 евро/ клиент (2687,31 лв./клиент);

6.3. За битови клиенти 480 евро/клиент (938,80 лв./клиент).

II. Цените по т. I.3 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественят доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

III. Крайните клиенти на дружеството заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК 1262 от 22.07.2026 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-187 от 17.06.2026 г. за одобряване на бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2026 г. – 2030 г., подадено от „Девня Солар“ ЕАД.

2. ОДОБРЯВА на „Девня Солар“ ЕАД с ЕИК 201091446, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-913-01 от 29.07.2026 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

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.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк- 1264 от 22.07.2026 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-162 от 26.05.2026 г. за одобряване на бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2026 г. – 2030 г., подадено от „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД.

2. ОДОБРЯВА на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД с ЕИК 207057851, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1766, район „Младост“, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, сграда 12 Б, ет. 2, офис 208, бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2026 г. – 2030 г., който е приложение № 3, неразделна част от лицензия № Л-914-01 от 29.07.2026 г., издадена на дружеството.

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.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1267 от 23.07.2026 г. относно заявление с вх. № Е-13-385-3 от 30.06.2026 г., подадено от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г.

2. ОДОБРЯВА на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД с ЕИК 206852115, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1784, р-н Младост, бул. „Цариградско шосе“ № 115, актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

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.4. както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.08.2026 г., на „Газинженеринг“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник за регулаторен период с продължителност от две години, както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник:

4. Ценови компоненти на цените по т. 3:

5. Ценообразуващите елементи на компонентата „цена за снабдяване“ по т. 4.2. са, както следва:

6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, както следва:

II. Цените по т. I.3 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

III. Крайните клиенти на дружеството заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Свързани документи: (електронен документ, регистриран в автоматизираната информационна система Archimed eDMS):

1. Доклад с вх. № Е-ДК 1262 от 22.07.2026 г. и Решение № БП-18 от 29.07.2026 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-187 от 17.06.2026 г. за одобряване на бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2026 г. – 2030 г., подадено от „Девня Солар“ ЕАД;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1264 от 22.07.2026 г. и Решение № БП-19 от 29.07.2026 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-162 от 26.05.2026 г. за одобряване на бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2026 г. – 2030 г., подадено от „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД;

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1267 от 23.07.2026 г. и Решение № БП-20 от 29.07.2026 г. относно Заявление с вх. № Е-13-385-3 от 30.06.2026 г., подадено от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г.;

4. Решение № Ц-15 от 29.07.2026 г. относно заявление с вх. № Е-15-23-5 от 25.02.2026 г. от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2026 – 2027 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

Протоколирал:

X

Илиана Зашева - главен експерт, отд. АИО,
дирекция "Обща администрация"