



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране

[TLP-WHITE]

Ниво 0



РЕШЕНИЕ

№ БП-6
от 18.03.2026 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 18.03.2026 г., като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-298 от 11.03.2026 г. относно одобряване на бизнес план на „Българска енергийна търговска платформа“ АД за периода 2026 – 2030 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-67-12 от 30.09.2025 г. от „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД) за одобряване на бизнес план за дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“, за периода 2026 – 2030 г. Със Заповед № З-Е-314 от 08.10.2025 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес плана от техническа, финансово-икономическа и правна страна, за съответствие с изискванията на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности и непълноти. В тази връзка, с писма с изх. № Е-15-67-12 от 13.10.2025 г. и изх. № Е-15-67-12 от 28.10.2025 г. от дружеството е изискано да представи допълнителни данни и документи. С писма с вх. № Е-15-67-12 от 17.10.2025 г., вх. № Е-15-67-12 от 05.11.2025 г. и вх. № Е-15-67-12#6 от 26.02.2025 г. БЕТП АД е представило изисканата допълнителна информация.

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

„Българска енергийна търговска платформа“ АД е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 205730852, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1000, район Средец, ул. „Будапеща“ № 5, ет. 2.

„Българска енергийна търговска платформа“ АД има следния предмет на дейност: организиране на регулиран борсов пазар за осъществяване на електронна търговия, посредством която се сключват сделки за покупка или продажба на природен газ и газови деривати, чрез изграждане и функциониране на електронна платформа.

Размерът на капитала на дружеството е 673 761,60 евро, разделен на 26 360 броя обикновени поименни акции с номинална стойност от 25,56 евро всяка.

„Българска енергийна търговска платформа“ АД е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в състав: Габриел Пуриче, Каталина Попа и Чавдар Георгиев Чобанов. Дружеството се представлява от Габриел Пуриче и Каталина Попа (поотделно).

„Българска енергийна търговска платформа“ АД е титуляр на лицензия № Л-533-11 от 25.03.2021 г. за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“ издадена за срок от 35 години.

С Решение № БП-4 от 25.03.2021 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Българска енергийна търговска платформа“ АД, за периода 2021 – 2025 г.

Задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, са регламентирани в чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

Бизнес план на „Българска енергийна търговска платформа” АД за периода 2026 – 2030 г.

Бизнес планът на БЕТП АД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ.

1. Инвестиционна програма

За изпълнение на лицензионната си дейност – организиране на борсов пазар на природен газ, БЕТП АД посочва, че разчита на технологията за търговия и клиринг в партньорство с (...), партньор на БЕТП и доставчик на клирингови услуги, свързана в реално време с Trauport, което гарантира прозрачност, бързина и съвместимост с европейските стандарти. Членовете могат да се свързват и чрез Trauport Joule Direct – специализирано решение за електронна търговия, част от платформата Joule на Trauport, широко използвано на европейските енергийни пазари.

БЕТП АД посочва, че инвестициите през 2026 – 2030 г, ще се фокусират върху дигиталната инфраструктура – корпоративния уебсайт, удобните за потребителя интерфейси и инструментите за регулаторно докладване. Ключов елемент е системата за управление на взаимоотношенията с клиенти (CRM - customer relationship managment), за която е планирано голямо надграждане през 2028 г., свързано с подобряване на автоматизацията, регулаторното съответствие на членовете и поддръжката.

Планираните инвестиции за дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“ в периода 2026 – 2030 г. са на обща стойност (...) хил. евро. Инвестиции по видове са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Показател	Мерна единица	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Общо:
Дълготрайни активи, вкл.:	хил. евро	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Компютърни системи, мрежи, мултифункционални устройства, IT оборудване и комуникационно оборудване	хил. евро	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
CRM софтуер	хил. евро	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо:	хил. евро	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Производствена програма

БЕТП АД е направило анализ на пазара на природен газ и възможностите за търговия в Р България в регионален контекст, а именно: търсене, доставки и сигурност, инфраструктура, текуща пазарна структура и регионална интеграция. Според заявителя, газовият пазар в Р България навлиза в плановия период с диверсифицирани доставки, растящо търсене, стабилна инфраструктура и недостатъчно развит, но разрастващ се борсов сегмент. Тези условия създават благоприятна среда за БЕТП АД да разшири своята роля, като обхване по-голям дял от обемите на едро и се позиционира като централна платформа в рамките на развиващия се газов пазар на Р България.

Стратегията на БЕТП АД е изградена около четири основни приоритета: увеличаване на членството, практическа подкрепа за участниците, конкурентоспособност на разходите и развитие на ликвидността. Маркетинговата стратегия за 2026 – 2030 г. на дружеството цели да постигне пълномасщабно членство, устойчив растеж на търговската активност и признаване на БЕТП АД като централното място за търговия с природен газ в Р България с нарастващо регионално присъствие.

Прогнозните количества природен газ, които ще бъдат търгувани на организирания от БЕТП АД борсов пазар, представени по продукти и по години са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Търгувани количества природен газ по продукти в MWh	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Продукт „Ден напред“	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Продукт „В рамките на деня“	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Други Спот (WE, BOM и т.н.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Форуърд Продукти (всички срокове)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
ОТС (обеми на транзитни сделки) Двустранни (само докладвани)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
ОБЩО (борсови +докладвани):	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

В писмо с вх. № Е-15-67-12#6 от 26.02.2025 г. БЕТП АД посочва, че не купува природен газ; не продава природен газ; не формира цената на суровината; не поема ценови риск по отношение на търгуваните количества. Представените ценови стойности имат изцяло индикативен характер и са предоставени с цел изпълнение на изискването на чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ.

Средните прогнозни цени на краткосрочните (спот) продукти - България са посочени в таблица № 3:

Таблица № 3

Краткосрочни продукти	Мерна единица	2027 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Продукт „В рамките на деня“	евро/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Продукт „Ден напред“	евро/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Уикенд	евро/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Референция TTF	евро/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Средните прогнозни цени на дългосрочните (форуърд) продукти - България са посочени в таблица № 4:

Таблица № 4

Дългосрочни продукти	Мерна единица	2027 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Референция „Ден - Напред“	евро/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Седмица	евро/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
БМ (баланс за месеца)	евро/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Месец	евро/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Тримесечие	евро/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Сезон	евро/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Календарна година	евро/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Референция TTF	евро/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

3. Прогнозен брой членове и услуги на организирания борсов пазар

Дружеството залага на маркетингова концепция и нов модел с централен клиринг, което да ориентира участниците на пазара на природен газ към търговия на достъпна

платформа при недискриминационни условия, в прозрачна и конкурентна среда, с приемливи равнища на цената на услугата и на природния газ.

Прогнозният брой членове, борсови агенти и потребители на организирания от „Българска енергийна търговска платформа“ АД борсов пазар на природен газ са планирани съобразно реално действащите към момента търговци на природен газ в страната и са посочени в таблица № 5:

Таблица № 5

Година	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Пазарни членове на БЕТП (компани)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Нови членове, присъединили се през годината	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

За да подкрепи тази нарастваща членска база, БЕТП АД предлага набор от услуги като: *подкрепа за членство*: опростено присъединяване, обучение на търговци и услуги за помощ, за да се осигури бърз и ефективен старт на търговията; *техническа инфраструктура*: сигурен достъп чрез уеб платформата, Trauport и API за данни и подаване на поръчки в реално време, позволяващи интеграция със системите на членовете; *регулаторни и оперативни услуги*: докладване по REMIT от името на членовете както за борсови, така и за регистрирани сделки; автоматизирано номиниране на сделки към „Булгартрансгаз“ ЕАД, с бъдещо развитие на нетирани и анонимни номинации по модела на централния контрагент; *търгове и услуги за данни*: организиране на периодични търгове за съхранение или за увеличаване на ликвидността и предоставяне на пазарни данни като абонаментни продукти и договорни стандарти; *консултантска подкрепа*: консултации по процесите на клиринг, управление на обезпечения и съответствие, използвайки опита на (...) за оптимизиране на участието на членовете.

4. Прогнозна структура и обем на разходите

За периода 2026 – 2030 г. „Българска енергийна търговска платформа“ АД е планирало разходи в размер на (...) хил. евро.

Прогнозната структура и обем на разходите са посочени в таблица № 6:

Таблица № 6

Разходи по елементи (хил. евро)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Разходи за информационни технологии, платформа и външни услуги	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Разходи за персонал (заплати и осигуровки)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Други разходи (наем, административни, маркетинг)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи:	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Разходите за информационни технологии, платформа и външни услуги нарастват от (...) хил. евро през 2026 г. до (...) хил. евро през 2030 г. Те включват такси за платформата за електронна търговия, услуги за клиринг и докладване, поддръжка на уебсайта и киберсигурност.

Разходите за персонал (заплати и осигуровки) нарастват от (...) хил. евро през 2026 г. до (...) хил. евро през 2030 г., тъй като персоналетът постепенно се увеличава от (...) до (...) служители. Стремелът на дружеството е да се поддържа малък, но квалифициран екип, с умерен ръст на заплатите, за да остане конкурентоспособен.

Разходите за амортизации нарастват от (...) хил. евро до (...) хил. евро в резултат на умерени инвестиции в информационни технологии и CRM (customer relationship management).

Другите оперативни разходи (наем, администрация, маркетинг) се увеличават от (...) хил. евро през 2026 г. до (...) хил. евро през 2030 г. БЕТП АД предвижда организиране на семинари, маркетингови материали, участия в събития за привличане на нови членове.

5. Прогнозни приходи от дейността

Прогнозните приходи за БЕТП АД за периода на бизнес плана се основават на очаквания растеж на членството, търгуваните обеми и използването на услуги. В таблица № 7 е представена обобщена прогноза на годишните приходи на БЕТП АД по категории:

Таблица № 7

Източник на приходи	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Членски такси и такси за достъп (встъпителни и годишни/платформени)	хил. евро	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Приходи от транзакционни такси (Спот и Форуюрд сделки)	хил. евро	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Приходи от клирингови такси (от борсови сделки)	хил. евро	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Приходи от такси за регистрация на ОТС (двустранно докладване)	хил. евро	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Приходи от услуга за докладване по REMIT	хил. евро	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Приходи от специални такси (анулирания и др.)	хил. евро	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Приходи от други услуги (вкл. продажба на данни)	хил. евро	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо оперативни приходи	хил. евро	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Планираните приходи за периода от 2026 г. до края на 2030 г., са в размер на (...) хил. евро. Най-голям дял от тях са приходите от членски такси и такси за достъп (встъпителни и годишни), представляващи (...) % от общите приходи. След тях очакваните приходи от транзакционни такси (спот и форуърд сделки) са (...) % от общите приходи и приходите от клирингови такси са (...) %.

Приходите от членските такси и таксите за достъп нарастват, отразявайки както поголемия брой членове, така и постепенните корекции на таксите. Приходите от такси за регистрация на ОТС (двустранна търговия извън борсата) сделки намаляват, тъй като се очаква повече сделки да се прехвърлят на борсата, което е положителен знак за развитието на пазара. Приходите от услуги за докладване по REMIT се увеличават, тъй като се очаква членовете все повече да разчитат на БЕТП АД за изпълнение на своите регулаторни задължения. Общите оперативни приходи на БЕТП АД се очаква да нараснат, с годишен темп на растеж от около (...) %. Балансираният микс от приходи гарантира финансова устойчивост, като по-голямата част е свързана с търговската дейност, подкрепена от повтарящи се членски и докладни услуги.

6. Прогнозни годишни финансови отчети

„Българска енергийна търговска платформа“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2026 – 2030 г. Дружеството прогнозира нарастване на приходите от (...) хил. евро за 2026 г. на (...) хил. евро през 2030 г. Разходите се увеличават от (...) хил. евро за 2026 г. на (...) хил. евро за 2030 г. Финансовият резултат е в размер на: (...) хил. евро за 2026 г., (...) хил. евро за 2027 г., (...) хил. евро за 2028 г., (...) хил. евро за 2026 г. и (...) хил. евро за 2030 г.

Нетекущите активи се увеличават от (...) хил. евро за 2026 г. на (...) хил. евро за 2030 г. Текущите активи се увеличават от (...) хил. евро за 2026 г. на (...) хил. евро за 2030 г. За посочения период акционерният капитал остава с непроменена стойност в размер на (...) хил. евро. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от (...) хил. евро за 2026 г. на (...) хил. евро за 2025 г. Дългосрочни задължения не са прогнозирани през

периода. Краткосрочни задължения са планирани в размер на (...) хил. евро за всяка от годините през периода. Клиринговите средства на пазарните членове са третираны като извънбалансови, защото се съхраняват по сметки на клирингова къща и не представляват актив или пасив на дружеството. От представените прогнозни парични потоци за периода 2026 – 2030 г. е видно, че в края на всяка една година прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Отчетните и прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 8:

Таблица № 8

Показатели	Прогноза				
	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Приходи от дейността (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Разходи от дейността (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	2,64	4,52	6,89	9,34	12,63
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	3,02	6,64	11,19	16,44	22,54
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	3,26	7,25	11,91	17,30	23,40

Финансово-икономическо състояние на „Българска енергийна търговска платформа“ АД за периода 2026 – 2030 г.: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал нараства от 2,64 за 2026 г. до 12,63 за 2030 г. Това е показател, че дружеството ще притежава свободен собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност нараства от 3,02 през 2026 г. на 22,54 през 2030 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност показва степента на независимост от ползване на привлечени средства. Коефициентът е със стойност над 1 за целия период на бизнес плана, като от 3,26 за 2026 г. се увеличава до 23,40 за 2030 г. Това е индикатор, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриване на задължения си. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Българска енергийна търговска платформа“ АД ще бъде много добро за периода на бизнес плана.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложен от „Българска енергийна търговска платформа“ АД в бизнес плана за периода 2026 – 2030 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 4 и ал. 8 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:

Одобрява бизнес план на „Българска енергийна търговска платформа“ АД за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“, за периода 2026 – 2030 г.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Председател на Комисията за
енергийно и водно регулиране

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

X

Главен секретар на Комисията за
енергийно и водно регулиране