



ПРОТОКОЛ

№ 199

София, 20.09.2021 година

Днес, 20.09.2019 г. от 14:29 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, А. Иванова – директор на дирекция „Природен газ“ и Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“.

И. Н. Иванов попита има ли предложения за промяна на предварително раздадения дневен ред, в който е предвидено разглеждане на три точки.

Г. Добрев направи предложение (на основание чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация) да бъде разгледан доклад от 20.09.2021 г. относно заявление на „Булгаргаз“ за утвърждаване на цена за месец октомври 2021 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

И. Н. Иванов установи, че няма възражение по така направеното предложение и каза, че единствено желае да подкрепи отправеното предложение за допълнителната точка, тъй като това се дължи на закъснение от страна на „Булгаргаз“, свързано със споразумение, което е трябвало да бъде представено. И. Н. Иванов благодари за подкрепата на предложението, направено от Г. Добрев и отбеляза, че тази точка ще бъде разгледана като последна, четвърта точка.

А. Йорданов направи предложение работната група да докладва първите три точки от дневния ред в резюме по три причини. Първата причина е, че анализите на бизнес плановете са подробно представени в самите доклади, втората – съществени елементи от бизнес плановете вече са разгледани във връзка с издаването на лицензии и трето – следва да се има предвид, че става въпрос за дейността „търговия с природен газ“ и бизнес плановете са с много условен характер.

И. Н. Иванов установи, че няма възражение по дневния ред и помоли работната група да се съобрази с направеното предложение от А. Йорданов.

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-944 от 15.09.2021 г. и проект на решение относно одобряване на бизнес план на „Енергико“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г.

Работна група: Агапина Иванова, Ремзия Тахир, Людмила Ненова, Снежана Станкова, Виктория Джерманова, Любослава Джоргова

2. Доклад с вх.№ Е-ДК-945 от 15.09.2021 г. и проект на решение относно одобряване на бизнес план на „Глобъл Коммерс-1“ ООД за периода 2021 –2025 г.

Работна група: Агапина Иванова, Ремзия Тахир, Людмила Ненова, Снежана Станкова, Виктория Джерманова, Любослава Джоргова

3. Доклад с вх. № Е-ДК-946 от 15.09.2021 г. и проект на решение относно одобряване на бизнес план на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД за периода 2021 –2025 г.

Работна група: Агапина Иванова, Ремзия Тахир, Красимира Лазарова, Снежана Станкова, Хриси Йорданова, Александра Димитрова

4. Доклад с вх. № Е-ДК-952 от 20.09.2021 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-30#1 от 10.09.2021 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 2021 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева, Хриси Йорданова, Александра Димитрова, Деница Лефтерова, Рада Башлиева

По т.1. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-944 от 15.09.2021 г. относно одобряване на **бизнес план на „Енергико“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г.**, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 30.06.2021 г. от „Енергико“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-150 от 01.07.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

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

В изпълнение на изискването на чл. 11, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ към заявлението за издаване на лицензия „Енергико“ ЕООД е приложило бизнес план за дейността „търговия с природен газ“, за периода 2021 – 2025 г.

Съгласно чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ първият бизнес план се одобрява от Комисията с издаването на лицензията. Бизнес планът се съставя за срок до 5 години и съдържа прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана по години, както и прогнозни цени и количества за покупка/продажба на природен газ за периода на бизнес плана по години, съгласно чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ.

„Енергико“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210626171137 от 26.06.2021 г., заявителят е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК

200394045, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания.

„Енергико“ ЕООД има следния предмет на дейност: консултантски и инженерингови услуги, свързани с инфраструктурни и енергийни проекти, инвестиционна дейност в страната и чужбина, вътрешна и външна търговия, търговско посредничество и представителство на български и чуждестранни лица в страната и чужбина, търсене, производство, транспорт, съхранение, маркетинг и търговия с въглеводороди, природен газ и всякакви видове газове, както и всякаква друга дейност свързана с газ; търговия, внос, износ, продажба в страната и чужбина на петролни продукти, цветни и благородни метали, суровини и отпадъци за и от преработката им, както и всякаква друга дейност свързана с енергийната и химическата индустрия и рудодобива и производството на цветни метали, промишлен инженеринг и производствена и сервизна дейност, свързана с инфраструктурни и енергийни проекти, проучвателни, оценъчни и инженерингови дейности за нуждите на минералната и нефтената и газова индустрия, проектиране на нефтени и газови сондажи, нефтопроводи, газопроводи, сондиране на кладенци за нефт и газ, всякаква друга дейност свързана с нефтени и газови находища и всякакъв вид сондажни дейности, както и всяка друга дейност, която не е забранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 150 000 (сто и петдесет хиляди) лева, разпределен в 1500 (хиляда и петстотин) дяла, всеки с номинална стойност 100 (сто) лева. Дружеството се управлява и представлява от Иван Кирилов Дреновички - управител и едноличен собственик на капитала.

Бизнес план на „Енергико“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г.

„Енергико“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г., както следва:

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г.

„Енергико“ ЕООД предвижда да разшири своята търговска дейност чрез привличане на нови клиенти. За първата година от прогнозния период количествата природен газ за покупко-продажба са определени на база изграденото до този момент пазарно присъствие, като за 2025 г. е предвидено търгуваните обеми природен газ да достигнат до (...) GWh, а за петгодишния период общите количества да са (...) GWh. Прогнозните обеми природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо покупко-продажби на природен газ, GWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни продажни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Енергико“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2021 г.; (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г.

Общите приходи нарастват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на стоки. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. С най-голям дял в общите разходи са разходите за закупуване на природен газ, които от (...) хил. лв. нарастват на (...) хил. лв. в края на периода. Структурата на общите разходи включва още разходи за: суровини и материали; външни услуги; амортизации; персонал и други.

Общо активите се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв.

за 2025 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на материалните запаси, вземанията от клиенти и доставчици и на паричните средства. Записаният капитал за 2021 г. е (...) хил. лв. и остава с непроменена стойност за периода. Други резерви са в размер на (...) хил. лв. годишно и остават непроменени през периода. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текущата печалба. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност – от търговски контрагенти, а плащанията са за трудови възнаграждения, плащания на данъци върху печалбата и други. В края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Енергико“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) за 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* от (...) през 2021 г. се увеличава до (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството няма има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Енергико“ ЕООД ще бъде много добро за целия период на бизнес плана.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Енергико“ ЕООД в бизнес плана за периода 2021 – 2025 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Изказвания по т.1.:

Р. Осман излезе от зала 4.

Докладва Р. Тахир. В съответствие с чл. 11, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, „Енергико“ ЕООД е приложило бизнес план за дейността „търговия с природен газ“, за периода 2021 – 2025 г. Този бизнес план съдържа изискуемите раздели. От анализа на финансовите отчети е видно, че през целия период финансовото състояние на дружеството ще бъде много добро. Въз основа на изложеното в доклада, може да се приеме, че параметрите, заложи от

„Енергико“ ЕООД, ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. 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. 4 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Енергико“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г.

Р. Тахир прочете диспозитива на проекта на решение.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 4 и ал. 6 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 „Енергико“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за периода 2021 – 2025 г.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

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. 4 и ал. 6 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-944 от 15.09.2021 г. относно одобряване на бизнес план на „Енергико“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г.

2. Одобрява бизнес план на „Енергико“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за периода 2021 – 2025 г.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Георги Добрев – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-945 от 15.09.2021 г. относно **одобряване на бизнес план на „Глобъл Коммерс-1“ ООД за периода 2021 – 2025 г.**, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 02.07.2021 г. от „Глобъл Коммерс-1“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-156 от 06.07.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана

работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

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

В изпълнение на изискването на чл. 11, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ към заявлението за издаване на лицензия „Глобъл Коммерс-1“ ООД е приложило бизнес план за дейността „търговия с природен газ“, за периода 2021 – 2025 г.

Съгласно чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ първият бизнес план се одобрява от Комисията с издаването на лицензията. Бизнес планът се съставя за срок до 5 години и съдържа прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана по години, както и прогнозни цени и количества за покупка/продажба на природен газ за периода на бизнес плана по години, съгласно чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ.

„Глобъл Коммерс-1“ ООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210526162734 от 06.05.2021 г., заявителят е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 115802669, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания.

„Глобъл Коммерс-1“ ООД има следния предмет на дейност: изграждане на предприятие за преработка на плодове и зеленчуци, изграждане на бензиностанция и газстанция, преработка на плодове, зеленчуци, билки и други продукти, пакетиране на тези и други продукти и тяхната реализация, внос-износ, складове за търговия на едро, търговия на едро, кафе-аперитиви, ресторанти и закусвални за бързо хранене, както и всякакъв друг вид дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 5000 (пет хиляди) лева, разпределен на 100 (сто) дяла, всеки с номинална стойност 50 (петдесет) лева. Дяловете са разпределени между съдружниците, както следва: Стефан Василев Шишков – 95 (деветдесет и пет) дяла или 4750 лева от дружествения капитал и Емилия Костадинова Караиванова-Шишкова – 5 (пет) дяла или 250 (двеста и петдесет) лева от дружествения капитал. „Глобъл Коммерс-1“ ООД се управлява и представлява от управителя Стефан Василев Шишков.

Бизнес план на „Глобъл Коммерс-1“ ООД за периода 2021 – 2025 г.

„Глобъл Коммерс-1“ ООД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г. Дружеството има сключени договори с клиенти, на които е единствен доставчик на природен газ и планира в следващата газова година 2021/2022 ръстът на тези клиенти да се увеличи два пъти. Заявителят предвижда в краткосрочен аспект да увеличи присъствието и влиянието си на българския и регионалния пазар, а в по-дългосрочен аспект увеличаване на влиянието и присъствието на дружеството на европейските пазари.

Основна цел в инвестиционната програма на „Глобъл Коммерс-1“ ООД е създаване на материално-техническа база, разширена гама на предлаганите услуги, качество на предлаганите услуги, подобряване условията на труд и други. Предвижда се разработване и внедряване на софтуер за управление на заявките от клиентите, разработване и въвеждане на единна автоматизирана система за оперативен контрол на вноса, потреблението и баланса на природния газ.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г.

„Глобъл Коммерс-1“ ООД предвижда да продава природен газ на крайни потребители и търговци по договори на едро и дребно, както и на организиран борсов пазар. Прогнозните обеми природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ, с включени цени за достъп и пренос, са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Средни цени за продажби на природен газ на клиенти, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни приходи от продажби на природен газ, хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни разходи за закупуване на природен газ, хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни разходи, свързани с дейността „търговия с природен газ“, хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

За 2021 г. се предвижда приходите от дейността продажба на природен газ да бъдат в размер на (...) хил. лв. Нарастването на приходите от продажби за следващите периоди ще бъде реализирано от привличане на нови клиенти и увеличаване на обемите на консумация на настоящите, които ще започнат да получават природен газ само от „Глобъл Коммерс-1“ ООД като доставчик. Прогнозните приходи и разходи зависят пряко от обемите на продажбите и пазарните дялове на дружеството. Прогнозираните приходи за периода са формирани 100% от приходите от дейността търговия с природен газ. Основното разходно перо е цената на закупения природен газ и пряко зависи от възможностите на дружеството да договори конкурентни цени.

Планираните други разходи за дейността „търговия с природен газ“ в периода 2021 – 2025 г. са на обща стойност (...) хил. лв. Те представляват инвестиции в машини и оборудване, транспортни средства, права върху собственост и програмни продукти, които да спомогнат за повишаване ефективността на предлаганите от „Глобъл Коммерс-1“ ООД услуги, разходи за персонал и външни услуги и др.

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Глобъл Коммерс-1“ ООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: (...) хил. лв. за 2021 г.; (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г.

Общите приходи нарастват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на стоки и услуги. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. С най-голям дял в общите разходи са разходите за закупуване на природен газ, които от (...) хил. лв. нарастват на (...) хил. лв. в края на периода. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонал и други.

Общо активите се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството нарастват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на нетекущите материални активи. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на вземанията от клиенти и доставчици и на паричните средства в безсрочни депозити. Записаният капитал за 2021 г. е (...) хил. лв. и остава непроменена стойност за периода. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текущата печалба. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност – от търговски контрагенти. Плащанията за основната дейност са за трудови възнаграждения, плащания на данъци върху печалбата и други. По отношение на инвестиционната дейност са предвидени плащания, свързани с дълготрайни активи. В края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Глобъл Коммерс-1“ ООД за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност 1,34 за 2021 г. и се увеличава до 1,76 за 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от 4,90 през 2021 г. се увеличава до 24,71 през 2025 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност 15,32 за 2021 г. и се увеличава до 55,10 през 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Глобъл Коммерс-1“ ООД ще бъде много добро за целия период на бизнес плана.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Глобъл Коммерс-1“ ООД в бизнес плана за периода 2021 – 2025 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Изказвания по т.2.:

Докладва Р. Тахир. „Глобъл Коммерс-1“ е приложило бизнес план за дейността „търговия с природен газ“ за периода 2021 – 2025 г., който съдържа изискуемите раздели. Финансовото състояние на дружеството ще бъде много добро за целия период на бизнес плана. 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. 4 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Глобъл Коммерс-1“ ООД за периода 2021 – 2025 г.

Р. Тахир прочете диспозитива на проекта на решение:

Одобрява бизнес план на „Глобъл Коммерс-1“ ООД за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за периода 2021 – 2025 г.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

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. 4 и ал. 6 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-945 от 15.09.2021 г. относно одобряване на бизнес план на „Глобъл Коммерс-1“ ООД за периода 2021 – 2025 г.

2. Одобрява бизнес план на „Глобъл Коммерс-1“ ООД за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за периода 2021 – 2025 г.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Георги Добрев – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-946 от 15.09.2021 г. относно **одобряване на бизнес план на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД за периода 2021 – 2025 г.**, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 07.07.2021 г. от „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-165 от 13.07.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

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

В изпълнение на изискването на чл. 11, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ към заявлението за издаване на лицензия „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е приложило бизнес план за дейността „търговия с природен газ“, за периода 2021 – 2025 г.

Съгласно чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ първият бизнес план се одобрява от Комисията с издаването на лицензията. Бизнес планът се съставя за срок до 5 години и съдържа прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана по години, както и прогнозни цени и количества за покупка/продажба на природен газ за периода на бизнес плана по години, съгласно чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ.

Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210622103814 от 22.06.2021 г., заявителят е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 200766022, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания.

„ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД има следния предмет на дейност: покупка, превоз, обработване и продажба на всякакви видове газ, както и всякаква друга дейност, свързана с газ и енергийната индустрия; дружеството може да учредява клонове в страната, да учредява дъщерни дружества, да участва в капитала на други дружества, както и да придобива, управлява и продава недвижимо имущество; дружеството може да осъществява всякакви дейности, които могат да послужат за осъществяване на горния предмет на дейност.

Капиталът на дружеството е в размер на 100 000 (сто хиляди) лева, разпределен в 10 000 (десет хиляди) равни дяла, всеки с право на глас и с номинална стойност от 10

(десет) лева. Капиталът на дружеството е собственост на двама съдружници, които притежават съответния брой дялове, представляващ процентното им участие, както следва: Пола Валериева Найденова – 5000 (пет хиляди) дяла на обща стойност 50 000 (петдесет хиляди) лева (50% от капитала на дружеството) и „Трансферт“ ЕООД – 5000 (пет хиляди) дяла на обща стойност 50 000 (петдесет хиляди) лева (50% от капитала на дружеството). Дружеството се управлява и представлява от управителя Пола Валериева Найденова.

Бизнес план на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД за периода 2021 – 2025 г.

„ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г.

За периода на бизнес плана 2021 – 2025 г. дружеството планира да закупи (...) MWh природен газ на стойност (...) хил.лв. (...). Дружеството посочва, че клиентите и доставяните количества са планирани съобразно структурата на потребление и специфичните изисквания по отношение на доставката и финансовите условия за плащания и обезпечения по договорите. Заявителят отбелязва, че структурата на доставките е динамична през изминалите години с оглед на разнообразието на контрагентите на дружеството и установените дългосрочни търговски взаимоотношения с водещи участници на пазара на природен газ България и Европа.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г.

„ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД предвижда да продава природен газ на индустриални консуматори, на едро и на организирани борсови пазари. Прогнозните обеми природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо покупки на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни продажни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2021 г.; (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г.

Общите приходи нарастват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на услуги. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. С най-голям дял в общите разходи са разходите за закупуване на природен газ, които от (...) хил. лв. нарастват на (...) хил. лв. в края на периода. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонал и други.

Общо активите се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството нарастват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на вземанията от клиенти и доставчици и на паричните средства в безсрочни депозити. Записаният капитал за 2021 г. е (...) хил. лв. и остава със същата стойност до края на периода. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текущата печалба. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност – от търговски контрагенти.

Плащанията за основната дейност са плащания за суровини и материали, трудови възнаграждения, осигуровки, плащания на данъци върху печалбата и други. По отношение на финансовата дейност не са предвидени постъпления, а са предвидени плащания за заеми, такси и комисионни. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) за 2025 г. и показва, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2021 г. се увеличава до (...) през 2025 г. и показва, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) през 2025 г. което означава, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД ще бъде много добро за целия период на бизнес плана.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД в бизнес плана за периода 2021 – 2025 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Тахир. Бизнес планът, подаден от „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД, също е за 5 години (2021 – 2025 г.). Съдържа изискуемите раздели съгласно Наредбата. Очаква се финансово – икономическото състояние на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД да бъде много добро за целия период на бизнес плана. 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. 4 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД за периода 2021 – 2025 г.

Р. Тахир прочете диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 4 и ал. 6 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 „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за периода 2021 – 2025 г.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид горното и 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. 4 и ал. 6 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-946 от 15.09.2021 г. относно одобряване на бизнес план на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД за периода 2021 – 2025 г.

2. Одобрява бизнес план на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за периода 2021 – 2025 г.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Георги Добрев – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-952 от 20.09.2021 г. относно **заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-30#1 от 10.09.2021 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 2021 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-30#1 от 10.09.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец октомври 2021 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба.

Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупотребен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-30 от 10.09.2021 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № З-Е-225 от 13.09.2021 г. на председателя на КЕВР.

С писма с вх. № Е-15-20-30 от 15.09.2021 г. и с вх. № Е-15-20-30 от 17.09.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило допълнителни документи и информация.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-30#1 от 10.09.2021 г. се установи следното:

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

С Решение № Ц-34 от 01.09.2021 г. КЕВР е утвърдила за месец септември 2021 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 69,40 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-30#1 от 10.09.2021 г., с което в качеството си на обществен доставчик на природен газ е поискало да му бъде утвърдена за месец октомври 2021 г. цена, по която да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Предложената от заявителя цена е в размер на 80,28 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) и включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh.

Горната цена, по силата на чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ, се утвърждава от КЕВР ежемесечно, като същата се прилага от първо число на месеца, за който е утвърдена. В този смисъл, във връзка със заявление с вх. № Е-15-20-30#1 от 10.09.2021 г., КЕВР следва да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз“ ЕАД да прилага, считано от 01.10.2021 г.

Съгласно чл. 33 от НРЦПГ, в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени, общественият доставчик оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е представило доказателства за оповестяване, а именно: разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Правилата за образуване, респективно утвърждаване на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, са регламентирани в чл. 17 от НРЦПГ.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило информация и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за месец октомври 2021 г.

I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец октомври 2021 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия:

Цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи, като компонента на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните фактори:

1. Заявени прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар:

Във връзка с образуването на цената на вход на газопреносните мрежи съгласно чл. 17, ал. 3, изр. второ от НРЦПГ, „Булгаргаз“ ЕАД е представило към заявлението справка за общото количество природен газ за м. октомври 2021 г. и относителния дял на количествата за: обществена доставка на природен газ, програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори за доставка на природен газ. Общото количество природен газ за м. октомври 2021 г. е (...) MWh, от които по Договора за

доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт” – (...) MWh и по Договора за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh. Общото количество е разпределено, както следва: за дейността „обществена доставка“ на природен газ – (...) MWh или (...)%; за програма за освобождаване на природен газ – (...) MWh или (...)%; по двустранните договори – (...) MWh или (...)%.

„Булгаргаз” ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за обществена доставка през месец октомври 2021 г. въз основа на заявените прогнозни количества в енергийни единици от крайните снабдители на природен газ и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, съгласно приложен към заявлението списък.

2. Условия по договорите за доставка на природен газ от внос за вътрешния пазар:

2.1. По договора с ООО „Газпром экспорт”

Според Допълнение № (...) от 30.12.2019 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. за доставка на природен газ (Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г.), считано от 01.01.2020 г., пунктът за предаване-приемане на природния газ е газоизмервателна станция (ГИС) „Странджа 2“, намираща се на територията на Р България, близо до границата България/Турция.

Съгласно сключено Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. между „Булгаргаз” ЕАД и ООО „Газпром экспорт”, цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...) % петролна и (...) % хъбова компонента.

Цената на доставените количества природен газ се изчислява в \$/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, както следва: петролната компонента се изчислява на тримесечни периоди, като базовата цена P_0 е равна на (...) \$/MWh; хъбовата компонента се изчислява ежемесечно чрез индекса (...), публикуван в електронното издание (...) през последния работен ден от месеца, предшестващ месеца на доставка, в EUR/MWh. За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh се използва средномесечния курс на (...) за съответния месец на доставка с точност до четвъртия знак след запетаята.

Цените на алтернативните горива, които са в основата на петролната компонента за определяне на доставните цени на природния газ, са изчислени за месец октомври 2021 г. като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за (...) период, предшестващ определянето на петролната компонента за IV тримесечие 2021 г., в т.ч. за м. октомври 2021 г. Въз основа на цените на алтернативните на природния газ горива мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД петролна компонента за м. октомври 2021 г. е в размер на (...) \$/MWh.

„Булгаргаз” ЕАД е изчислило хъбовата компонента при отчитане на динамиката на ежедневните цени на (...) към 09.09.2021 г. Очакваният ценообразуващ индекс (...) за месец октомври е в размер на (...) EUR/MWh. Използваният усреднен курс евро/щатски долар на (...) към 09.09.2021 г. е в размер на (...) и е приложен за изчисляването на цената за месец октомври 2021 г. При посочените изходни данни дружеството е изчислило хъбовата компонента за м. октомври 2021 г. в размер на (...) \$/MWh.

Отчитайки данните за петролната и хъбовата компонента, която е с (...) относителен дял в ценообразуващата формула, очакваната доставна цена на природния газ за месец октомври 2021 г. е в размер на (...) \$/MWh. При утвърждаване на цената от 01.10.2021 г. следва да бъдат съобразени стойността на индекса (...) в последния работен ден на м. септември 2021 г. и данните за средномесечния курс на (...) за м. септември 2021 г., прилаган при конвертиране на индекса (...) от евро в долари за MWh.

2.2. По договора с азербайджанска компания.

Съгласно Договор за продажба на газ от (...), сключен между азербайджанска компания и „Булгаргаз“ ЕАД, (...), цената на природния газ се изчислява в \$/MWh на тримесечие (...).

При определяне на доставната цена на природния газ за (...) за м. октомври 2021 г., цените на (...) са изчислени за период от (...).

(...)

Към доставната цена от (...) \$/MWh, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща за договорените количества природен газ се добавят и допълнителни разходи за доставка на природния газ на изходна точка Неа Месимврия.

Предвид горното, цената, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на азербайджанска компания за природен газ, доставен в изходна точка Неа Месимврия през м. октомври 2021 г., е в размер на (...) \$/MWh и включва посочените по-горе разходи.

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопреносната система на Р Гърция от изходна точка Неа Месимврия до изходна точка Сидирокастро/Кулата:

Тези разходи се формират съгласно Рамков договор № LFA-0031/2020 от м. декември 2020 г. за пренос на природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и ДЕСФА С.А., оператор на газопреносната система на Р Гърция. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД участва в търгове за резервиране на капацитетни продукти, провеждани на регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP) на точка на междусистемно свързване Сидирокастро/Кулата и на платформа за резервиране на капацитет PRISMA на междусистемната точка Неа Месимврия между ТАР и гръцката газопреносна мрежа, при тарифи, одобрени от РАЕ и публикувани на интернет страницата на ДЕСФА С.А. на адрес: <https://www.desfa.gr>.

Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Р Гърция за м. октомври 2021 г. включват резервираните капацитетни продукти, съобразени с количествата природен газ, договорени за доставка с азербайджанска компания.

Предвид горното, прогнозните разходи за достъп и пренос през гръцката газопреносна мрежа от изходна точка Неа Месимврия до точка на междусистемно свързване Сидирокастро/Кулата за м. октомври 2021 г. са в размер на (...) лв. за количествата природен газ за м. октомври 2021 г., доставяни от азербайджанска компания. Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет в размер на (...) MWh/ден на изходна точка Неа Месимврия, за резервиран твърд тримесечен изходен капацитет по тримесечна тарифа за (...) MWh/ден на изходна точка Кулата/Сидирокастро. В тази връзка са взети предвид:

- потвърждение, издадено от RBP за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд изходен тримесечен капацитет на Кулата/Сидирокастро, проведен на 02.08.2021 г.;

- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд условен (прекъсваем) входен тримесечен капацитет на изходна точка Неа Месимврия, проведен на 09.08.2021 г.

3. Осреднен валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ

Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цена (18.07.2021 г. – 31.08.2021 г.), е в размер на 1,66025 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включва и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от средната покупна цена на природния газ. Съгласно чл. 17, ал. 8 от НРЦПГ, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка“, определени по реда на чл. 10 и чл. 13 от НРЦПГ. При наличие на общи разходи за обществена доставка на природен газ, за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ и за доставка на природен газ по двустранни договори, тези разходи се разпределят пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2021 г. на КЕВР годишни условно-

постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2021 г. в размер на 3081 хил. лв., като за месец октомври 2021 г. те възлизат на (...) хил. лв.

Съгласно чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД не е предвидило променливи разходи за месец октомври 2021 г.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за месец октомври 2021 г. е в размер на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец октомври 2021 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв.

Предложеният размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е (...) лв./MWh, представлява (...) % от компонентата цена на вход на газопреносните мрежи и е изчислена от обществения доставчик при съобразяване с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, като в годишен аспект остава в размер под 2,5%, предвид утвърдените до момента стойности на компонентата.

II. По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:

По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. Съгласно чл. 11а, ал. 1 от НРЦПГ, когато задължение към обществото е наложено на повече от едно енергийно предприятие, произтичащите от това задължение разходи се компенсират на съответните енергийни предприятия пропорционално на частта от наложеното им задължение към обществото чрез цените, които се заплащат от техните клиенти. В този случай, признатите от Комисията разходи се определят като отделна компонента в утвърдената цена на съответното енергийно предприятие и се възстановяват от неговите клиенти и/или от крайните снабдители на природен газ, с които има сключен договор за доставка, въз основа на тяхното измерено потребление – чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ. Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ, за енергийно предприятие, което има издадена лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, прогнозните количества природен газ се формират въз основа на заявените количества от крайните снабдители на природен газ и от лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата природен газ за продажба по чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ и количествата по двустранните му договори.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец октомври 2021 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh. Искането е свързано с изпълнение на наложени на дружеството задължения, произтичащи от действащия План за действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България, одобрен от министъра на енергетиката (План). Съгласно т. 5.2.4. от Плана, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители на природен газ) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 5.2.5.1. от Плана, които

имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките.

Количествата природен газ за нагнетяване по Плана, разпределени от „Булгартрансгаз“ ЕАД за „Булгаргаз“ ЕАД, са в размер на (...) MWh, видно от Приложение № 1 към Договор № 4867 от 02.03.2021 г. за достъп и съхранение на природен газ, подписан между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД. „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с цените на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, в сила от 15.04.2021 г., утвърдени от КЕВР с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г.

(...)

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило актуализиран съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2021 г., в съответствие с подписания договор и подписаното на 09.07.2021 г. тристранно Споразумение.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец октомври 2021 г. да бъде включена компонента по чл. 11а от НРЦПГ в размер на (...) лв./MWh. Същата е изчислена при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка с крайните снабдителите и с лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата по двустранни договори, количествата природен газ за продажба по чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата природен газ по Плана и свързаните с това разходи.

Съгласно чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: актуализиран график за съхранение на природен газ през 2021 г. по План за действие при извънредни ситуации; акт за месец август 2021 г. за разпределен капацитет за нагнетяване и добив „за ден напред“ и нагнетени/съхранени количества природен газ по Договор № 4867 от 02.03.2021 г. и стойност на услугата по съхранение; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000062 от 03.08.2021 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по План за действие при извънредни ситуации за месец август и за предварителен дневен продукт за нагнетяване за м. август, ведно с платежно нареждане за изплатени суми; фактура на (...) № 5000010524 от 31.08.2021 г. за прехвърлен капацитетен продукт за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ по Споразумения от 30.06.2021 г. и 09.07.2021 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000069 от 03.09.2021 г. услуга по нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ през м. август 2021 г., ведно с платежно нареждане за изплатени суми; писмо за прихващане на насрещни вземания до (...).

В резултат, изчислената от заявителя компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. октомври 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh.

Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки е установено следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. октомври 2021 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“ и по договора с азербайджанска компания с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, за програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и

пренос на топлинна енергия, е в размер на (...) лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец октомври 2021 г.:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка”, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка”, която за месец октомври 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец октомври 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец октомври 2021 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 80,28 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на 10,569 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ: за точка на предаване ГИС „Кулата” за периода юни – август 2021 г.; за точка на предаване ГИС „Странджа 2” за периодите: 01.06.2021 г. – 21.06.2021 г. и 28.06.2021 г. – 30.06.2021 г.; м. юли и м. август 2021 г., както и представителната калоричност на природния газ в режим на добив от ПГХ „Чирен” за периода 22.06.2021 г. – 27.06.2021 г., през който доставяният природен газ е от ПГХ „Чирен”, предвид извършените ремонтни работи на сухопътния участък от линия 2 на „Турски поток“.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

№	Енергийни предприятия	Пределни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи				
		Стопански клиенти с равномерно потребление	Стопански клиенти с неравномерно потребление	Битови клиенти		
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				106,12	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		106,12	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	98,39	106,75			
	до 1057 MWh/год., вкл.	97,33	105,88			
	до 2113 MWh/год., вкл.	96,27	105,02			
	до 4226 MWh/год., вкл.	95,20	104,14			
	до 6339 MWh/год., вкл.	94,57	103,63			
	до 8452 MWh/год., вкл.	94,13	103,27			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	93,78	102,98			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	92,70	102,09			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	92,05	101,55			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	91,58	101,16			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	91,22	100,87			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	90,64	100,38			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	90,01	99,86			
над 105 650 MWh/год.	89,26	99,22				
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		92,62				

	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		91,99			
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		90,81			
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		81,53			
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				107,17	
	до 106 MWh/год.	100,11	105,30			
	до 211 MWh/год.	99,26	103,85			
	до 528 MWh/год.	97,74	102,49			
	до 1056 MWh/год.	96,33	101,91			
	до 2112 MWh/год.	95,74	101,13			
	до 5281 MWh/год.	94,94	100,55			
до 10 562 MWh/год.	94,35	99,87				
над 10 562 MWh/год.	90,25	97,93				
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				110,04	
	до 106 MWh/год.	100,39	108,62			
	до 211 MWh/год.	99,27	106,98			
	до 528 MWh/год.	98,34	106,01			
	до 1056 MWh/год.	97,59	103,59			
	до 2112 MWh/год.	96,57	101,26			
	до 5281 MWh/год.	95,64	100,01			
до 10 562 MWh/год.	94,34	98,84				
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		95,06				
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	91,14					
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	88,47					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				104,63	
	до 211 MWh/год.	96,19				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	95,31				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	93,94				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	93,04				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	91,56				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	88,80				
	над 10 550 MWh/год.	86,89				
	до 52,75 MWh/год.		102,59			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		100,91			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		100,07			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		98,50			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		96,09			
от 2110 до 5275 MWh/год.		95,26				
от 5275 до 10 550 MWh/год.		95,12				
Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти			Обществено-административни и търговски клиенти	Битови клиенти	
	лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	
5	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				109,94	
	до 500 MWh/год., вкл.	95,94				
	над 500 MWh/год.	92,98				
	до 50 MWh/год., вкл.		105,65			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		100,33			
над 500 MWh/год.		96,80				
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				106,79	
	до 1055 MWh	94,96				
	до 4220 MWh	92,00				
	до 211 MWh		95,09			
до 1055 MWh		93,98				
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				152,37	
	до 2500 MWh вкл.	134,91				
	над 2500 MWh	127,96				
	до 250 MWh вкл.		146,68			
над 250 MWh		143,04				
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				147,07	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	133,12				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	131,30				
	над 200 000 m ³ /год., вкл.*****	128,58				
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		139,68			
	до 20 000 m ³ /год., вкл.*****		138,00			
над 20 000 m ³ /год., вкл.*****		135,64				
9	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***			120,52	118,30	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	112,98				
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	111,22				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	107,98				
над 1 000 000 m ³ /год.*****	102,09					
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				127,16	
	до 20 000 m ³ /год.*****	123,72				
	до 50 000 m ³ /год.*****	117,98				
	до 100 000 m ³ /год.*****	115,07				
	до 250 000 m ³ /год.*****	110,58				
	до 500 000 m ³ /год.*****	108,07				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	107,53				
над 1 000 000 m ³ /год.*****	104,93					
11	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	90,08	101,07		107,43	13,93
12	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	91,45	100,31		107,30	13,62
13	"Комекс" АД – община Самоков				104,62	
	до 1054,599 MWh	95,63				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	90,17				
	над 10 546,000 MWh	88,00				
	до 52,729 MWh		104,84			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		104,69			
от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		103,33				
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		101,45				
над 2109,200 MWh		99,95				
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	94,10	97,56		100,04	

15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		95,28		98,03	
	до 50 000 MWh	91,48				
	над 50 000 MWh	82,46				
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	92,09	104,34		112,18	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				106,83	
17	до 105,5 MWh	93,07				
	до 1055 MWh	91,57				
	до 10 550 MWh	91,08				
	до 105,5 MWh		96,87			
	до 1055 MWh		95,46			
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	94,57	102,62		103,93	
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	101,84	117,60		105,56	
20	"Правецгаз I" АД – община Правец	89,55	97,20		99,99	
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				101,40	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	100,71				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	94,93				
	над 10 000 MWh/год.	91,12				
22	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бая, Гурково, Твърдица и Брацигово****		104,84		105,67	5,69
	до 1000 MWh/год.	102,77				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	94,85				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	91,66				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	90,64				
над 50 000 MWh/год.	90,00					
23	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	100,68	106,11		110,15	
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		96,83		97,17	
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	92,51				
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	90,96				
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик*****	89,41	99,48		104,62	
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		104,81		104,00	5,57
	до 1000 MWh/год.	103,19				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	98,75				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		101,39		104,21	
	до 10 000 nm ³ /год.*****	101,04				
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.*****	99,81				
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.*****	94,69				
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.*****	93,62				
от 1 000 000 до 5 000 000 nm ³ /год.*****	91,63					
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				104,33	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		99,05			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		103,26			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		95,08			
	над 100 000 m ³ /год.*****		88,32			
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	90,18				
до 1 000 000 m ³ /год.*****	89,15					

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

2. * колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).

3. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.

4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел бая, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

6. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,569 kWh/m³.

8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Тахир. „Булгаргаз” ЕАД е предложило цена в размер на 80,28 лв./MWh, включваща компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh. Дружеството е предоставило информация и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за м. октомври. Р. Тахир посочи заявените прогнозни количества, които са в размер на (...) MWh, като една част от тях са по Договора с ООО „Газпром экспорт”, а друга част са Договора с азербайджанска компания. За дейностите „обществена доставка“ са (...)%; за програма за освобождаване са (...)% и по двустранните договори са (...). Месец октомври е началото на последното тримесечие на годината и в тази връзка се преизчислява петролната компонента. Тя възлиза на (...) \$/MWh. Хъбовата компонента е изчислена при параметри на (...) – (...) EUR/MWh и усреднен курс евро/щатски долар в размер на (...). При тези данни хъбовата компонента възлиза в размер на (...). Общо доставната цена (отчитайки петролната и хъбовата компонента) е в размер на (...) \$/MWh. При утвърждаване на цената от 01 октомври следва да бъдат съобразени стойността на индекса (...) в последният работен ден за м. септември и средномесечният курс на (...) за м. септември 2021 г., прилаган при конвертиране на индекса (...) от евро в долари за

MWh. По договора с азербайджанска компания също има преизчисляване, като новият момент е, че (...). При изчисление (вземайки предвид всички тези данни) доставната цена от Азербайджан се изчислява в размер на (...) \$/MWh. Към нея трябва да се добавят разходите за (...). (...) В доклада са посочени изчислените разходи, както и (...) разходи. По договора с азербайджанска компания цената на природния газ за м. октомври, доставен в изходна точка Неа Месимврия, е в размер на (...) \$/MWh. Към тази цена трябва да се добавят и разходите за пренасяне през гръцката газопреносна мрежа, които са в размер на (...) лв., като те отразяват резервирания твърд месечен входен капацитет в размер на (...) MWh/ден на изходна точка Неа Месемврия, за резервиран твърд тримесечен изходен капацитет по тримесечна тарифа за (...) MWh/ден на изходна точка Кулата/Сидирокастро. Към заявлението са представени и потвържденията на тези капацитети за четвъртото тримесечие и обикновено те са (...). Валутният курс възлиза в размер на 1,66025 лв. за 1 щ.д. Той също е по-висок в сравнение със септември. Изчислената компонента за дейността „обществена доставка“ е в размер на (...) лв./MWh и представлява (...) от компонента цена на вход на газопреносните мрежи, като остава в размер под 2,5%, предвид утвърдените до момента стойности на компонентата. Компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, възлиза в размер на (...) лв./MWh. Предвид всичко изложено, разходите за закупуване на природен газ за м. октомври 2021 г. възлизат на (...) лв. Разделени на количествата (...) образуват цена на вход от (...). Като се добави към тази цена (...) за дейността „обществена доставка“ се получава (...) лв./MWh и когато към тази цена се добави (...) крайната цена възлиза на 80,28 лв./MWh. Работната група е приложила таблица, от която е видно как се променят цените на крайните снабдителите. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов каза, че иска да зададе въпрос относно (...) между азербайджанската компания и „Булгаргаз“ във връзка с дневното количество природен газ, което ще се доставя в размер (...) MWh/ден. Какво е количеството по второто споразумение, което изтича на 30-ти септември?

Р. Тахир отговори, че е имало разлика между (...). Р. Тахир предположи, че са били (...) MWh за (...) месеци, а за (...) месеци (...) MWh. Сега количеството е (...), независимо от месеците.

И. Н. Иванов каза, че тези (...) MWh/ден (умножени по 365 дни) ще дадат около (...) в м³, (...) млн. м³, т.е. (...) от договора, който би трябвало изцяло да бъде изпълнен при изграждането и влизането в експлоатация на интерконектора Комотини/Стара Загора, който е 1 млрд. м³.

Р. Тахир каза, че това споразумение е от (...).

И. Н. Иванов каза, че е запознат, но какво ще стане след 01 юли, като влезе в експлоатация интерконектора.

И. Н. Иванов насрочи откритото заседание на 28.09.2021 г. от 10:00 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 от Правилника за

дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-952 от 20.09.2021 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-30#1 от 10.09.2021 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 2021 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 28.09.2021 г. от 10:00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Булгаргаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Георги Добрев – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-944 от 15.09.2021 г. относно одобряване на бизнес план на „Енергико“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г.

2. Одобрява бизнес план на „Енергико“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за периода 2021 – 2025 г.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-945 от 15.09.2021 г. относно одобряване на бизнес план на „Глобъл Коммерс-1“ ООД за периода 2021 – 2025 г.

2. Одобрява бизнес план на „Глобъл Коммерс-1“ ООД за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за периода 2021 – 2025 г.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-946 от 15.09.2021 г. относно одобряване на бизнес план на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД за периода 2021 – 2025 г.

2. Одобрява бизнес план на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за периода 2021 – 2025 г.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-952 от 20.09.2021 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-30#1 от 10.09.2021 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 2021 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката

на 28.09.2021 г. от 10:00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Булгаргаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

Приложения:

1. Доклад с вх.№ Е-ДК-944 от 15.09.2021 г. и Решение на КЕВР № БП-24 от 20.09.2021 г. относно одобряване на бизнес план на „Енергико“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г.

2. Доклад с вх.№ Е-ДК-945 от 15.09.2021 г. и Решение на КЕВР № БП-25 от 20.09.2021 г. относно одобряване на бизнес план на „Глобъл Коммерс-1“ ООД за периода 2021 –2025 г.

3. Доклад с вх. № Е-ДК-946 от 15.09.2021 г. и Решение на КЕВР № БП-26 от 20.09.2021 г. относно одобряване на бизнес план на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД за периода 2021 –2025 г.

4. Доклад с вх. № Е-ДК-952 от 20.09.2021 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-30#1 от 10.09.2021 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 2021 г., по която общественят доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
Г. Добрев

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
Р. Осман

.....
А. Йорданов

.....
В. Владимиров

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
Г. Златев

Протоколирали:

И. Зашева – главен експерт

Н. Косев – главен експерт