



ПРОТОКОЛ

№ 246

София, 19.11.2020 година

Днес, 19.11.2020 г. от 10:40 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, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“.

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. Проект на решение относно одобряване на бизнес план на „Тракия-МТ“ ЕООД за периода 2021 г. - 2025 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров,
Радослав Наков и Ана Иванова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-931 от 16.11.2020 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-51#1 от 10.11.2020 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец декември на 2020 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдителите и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева, Людмила Ненова,
Александра Димитрова, Ренета Николова, Рада Башлиева

По т.1. Комисията, след като разгледа бизнес план за периода 2021 г. - 2025 г., представен от „Тракия-МТ“ ЕООД със заявление с вх. № Е-12-00-562 от 16.10.2020 г., доклад с вх. № Е-Дк-899 от 02.11.2020 г., както и след провеждане на открито заседание на 11.11.2020 г., установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-12-00-562 от 16.10.2020 г. от „Тракия-МТ“ ЕООД с искане за одобряване на бизнес план за периода 2021 г. - 2025 г., на основание чл. 13, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-200 от 21.10.2020 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед на посоченото по-горе заявление и приложения към него бизнес план за периода 2021 г. - 2025 г. за съответствието му с изискванията на нормативната уредба.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-899 от 02.11.2020 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 232 от 05.11.2020 г., т. 1, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 11.11.2020 г. е проведено открито заседание по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на КЕВР, на което чрез програмата за съобщения Skype дистанционно участие е взел управителят на „Тракия МТ“ ЕООД. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Въз основа на извършен анализ на съдържанието на представения бизнес план Комисията установи следното:

„Тракия-МТ“ ЕООД с ЕИК 202548454 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, район „Южен“, бул. „Братя Бъкстон“ № 136. Размерът на внесенния капитал възлиза на 150 100 лв. и е разпределен в 15 010 бр. дружествени дяла от по 10,00 (десет) лева всеки един. Едноличен собственик на капитала е Галина Димитрова Пейчева-Митева, а управител е Димитър Кателийчев Пейчев.

Дружеството е представило в КЕВР заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 26.08.2020 г. с искане за издаване на лицензия с условие за изграждане на енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана електрическа мощност 8,64 MWp“.

Задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа са регламентирани в чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години според указанията на Комисията. Дружеството е представило бизнес план за периода от 2020 г. до 2025 г., като е посочено че 2020 г. е нулева година, респективно тя не следва да се разглежда и одобрява от Комисията.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодически се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

I. БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2021 г. – 2025 г.

Разработеният от дружеството бизнес план съдържа: анотация и анализ на бизнеса, описание на проекта, мисия и стратегия, инвестиционна програма и график за реализация на проекта, програма за поддържане и повишаване на безопасността и социална програма, производствена и ремонтна програма, както и финансов план. Той е изготвен на база на предварителни оценки и при допускания, съобразно актуалната бизнес среда.

Целта на бизнес плана е да посочи намеренията на дружеството и начините за тяхното постигане, необходимите ресурси за това и при какви обстоятелства ще бъдат реализирани предвижданията.

Оперативните задачи на дружеството са насочени към инвестиции в сферата на „зелената“ енергия и по-конкретно в производството на електрическа енергия чрез фотоволтаични електрически централи.

Проектът на „Тракия-МТ“ ЕООД предвижда изграждане на енергиен обект Фотоволтаична електроцентрала (ФТЕЦ) с инсталирана мощност 8,64 MW за производство на електрическа енергия, която ще бъде разположена на терен, находящ се в

гр. Малко Търново, община Малко Търново. Изграждането на енергийния обект се предвижда да се осъществи на три етапа, съгласно приложен график. Ще бъдат използвани PV модули от поликристален силиций с номинална мощност – 340 Wp и трифазни инвертори с изходна мощност 30 kW. Разположението на PV модулите ще бъде на стационарна, метална носеща конструкция трайно прикрепена към земята. Ориентацията на модулите ще бъде на юг под наклон от 27°. Променливотоковите изходи на инверторите ще бъдат разпределени и свързани паралелно към КРШ, а те ще бъдат свързани към табло 0,4 /ТНН/ на БКТП 0,4/ 20 kV. Схемата на свързване на PV модулите и инверторите е „Sunny Team“, при която се постига както намаляване на загубите от разликите в параметрите на отделните модули, така и загубите от частично засенчване. Предимството на този тип свързване е високата ефективност, която се получава в следствие на факта, че всеки инвертор работи много близо до собствената си работна точка в зависимост от големината на слънчевото лъчение.

Присъединяването на ФТЕЦ към електропреносната мрежа ще се осъществи съгласно техническите изисквания на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД чрез кабел със сечение 400 mm² на страна средно напрежение 20 kV към п/ст. „Малко Търново“.

Изчислени стойности за крайния етап на строителството:

- Максимална DC мощност – 8,638 MWp;
- Максимална AC мощност отдавана към мрежата – 8,46 MW;
- Честота – 50 Hz;
- Фактор на мощността $\cos \varphi = 1$;
- Брой на фазите – 3;
- Брой на фотоволтаичните модули – 30 060 бр. x 340 Wp;
- Брой на инверторите – 282 бр. x 30 kW;
- Загуби от засенчване – 3,4%;
- Загуби мрежа 0,4 kV – 3%;
- Загуби от трансформация – 4%;
- Загуби в мрежа 20 kV – 1,2%;
- Общо произведена енергия – 11 009,32 MWh;
- Енергия доставена в п/ст. „Малко Търново“ – 9 732,24 MWh.

I.1. Инвестиционна програма за периода 2021 г. – 2025 г.

Строителството на фотоволтаичната централа се предвижда да бъде на три етапа:

- етап 1 – 3,24 MW – до 31.10.2020 г.;
- етап 2 – 2,16 MW – 30.06.2021 г.;
- етап 3 – 3,24 MW – 30.06.2022 г.

„Тракия-МТ“ ЕООД предвижда инвестициите за осъществяване на проекта да са в общ размер на **7 997 176 лв.** От тях за проектиране и надзор са планирани 232 927 лв., за машини и съоръжения 6 292 801 лв., за строително-монтажни работи – 1 144 688 лв. и други (в т. ч. земи) – 326 760 лв.

Финансирането на проекта е предвидено да бъде чрез 150 хил. лв. собствен капитал и 7 847 хил. лв. привлечен капитал.

I.2. Производствена програма за периода 2021 г. – 2025 г.

Планираното производство на електроенергия за периода от 2021 г. до 2025 г. е съобразено с етапното въвеждане в експлоатация на ФТЕЦ, както и с общите данни за слънчева радиация и статистическите годишни данни за вариациите на слънчевото греене в района на гр. Малко Търново. Теоретичното производство на електроенергия, заложено

в настоящия бизнес план, възлиза на 43 401 MWh общо за периода до 2025 г., с консервативно отчитане на неопределеността на електропроизводство.

В таблица № 1 са представени прогнозните производствени показатели на „Тракия-МТ“ ЕООД за периода 2021 г. – 2025 г. чрез ФТЕЦ.

Таблица № 1

ПОКАЗАТЕЛИ	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Планирано производство на електрическа енергия	MWh	5 032	8 177	10 064	10 064	10 064
Загуби от засенчване	%	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Загуби мрежа 0,4 kV	%	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Загуби от трансформация	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Загуби в мрежа 20 kV	%	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2

I.3. Ремонтна програма за периода 2021 г. – 2025 г.

Предвидените за монтаж фотоволтаични поликристални силициеви модули ще притежават сертификат за качество, заводска гаранция и протоколи за изпитвания. Гарантираната от производителя средногодишна деградация е не по-голяма от 0,8%. Структурата и монтажа на панелите, както и конструктивното им изпълнение на металната конструкция е такава, че не изисква специализирана поддръжка. За гарантиране на заводската производителност е необходимо профилактично почистване на панелите един път на тримесечие, както и премахване на натрупалия върху панелите сняг през есенно-зимния период.

Монтираните инвертори в парка са комплект с повишаващи трансформатори, като договореностите за доставка включват цялостно обслужване:

- постоянен мониторинг на устройствата;
- профилактични ремонти;
- подмяна на всички дефектирали възли или устройства при необходимост.

Както модулите, така и инверторите са включени в система за централен мониторинг от производителите, като се предвижда система на диагностика и замяна при необходимост, за да не се допуска намаляване на производството, повишени загуби и др.

Електрическата подстанция и силовите кабели ще се поддържат, съгласно изискванията за техническа експлоатация на електрообзавеждането. Всички силови съоръжения са с гаранция от производителя. На обекта е предвидено монтирането на система за постоянен мониторинг и управление.

При възникнала необходимост, „Тракия-МТ“ ЕООД ще сключи договори със специализирани фирми за поддръжка на фотоволтаични електрически централи, с цел основните производствени елементи на енергийния обект да бъдат приведени в нормално и безопасно експлоатационно състояние и в съответствие с изискванията на завода-производител.

През 2025 г. дружеството е планирало разходи за ремонт чрез възлагане в размер на 43 200 лв. През предходните години от бизнес плана разходи за ремонти не са планирани.

I.4. Социална програма за периода 2021 г. – 2025 г.

Дружеството не е посочило конкретни дейности и мероприятия със социална насоченост, регламентирани като задължителни с нормативни актове, поради спецификата на технологичния процес, свързан с производството на електрическа енергия от слънчева радиация.

Във връзка с изпълнението на проекта и последващата експлоатация на ФТЕЦ, „Тракия-МТ“ ЕООД не предвижда откриването на голям брой работни места. За поддръжката на фотоволтаичния парк са предвидени екипи за текущ контрол и оперативна дейност, а останалият персонал ще бъде част от фирмите, с които дружеството ще сключи договори за текуща поддръжка и ремонтни дейности, при необходимост. В таблица № 2 са показани планираните разходи за заплати и осигуровки на служителите на дружеството за периода от 2021 г. до 2025 г.

Таблица № 2

	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Разходи за заплати и социални осигуровки, лева	60 000	61 332	62 694	64 085	65 508

II. ФИНАНСОВИ АСПЕКТИ

1. Постигнати финансови резултати през 2019 г.

„Тракия-МТ“ ЕООД, съгласно представеният годишен финансов отчет за 2019 г., отчита загуба от дейността в размер на 5 хил. лв., спрямо 2018 г., когато дружеството отчита печалба в размер на 2 хил. лв. Така реализираните финансови резултати са вследствие на по-големия ръст на разходите пред този на приходите, вследствие на реализиране на ниски по размер приходи от дейността на дружеството или липсата на такива през съответната година.

„Тракия-МТ“ ЕООД е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2020 г. – 2025 г. като съгласно чл. 13, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката бизнес планът се съставя за срок до 5 години, вследствие на което е разгледан периодът от 2021 г. до 2025 г.

Дружеството прогнозира от осъществяване на дейността през 2021 г. да реализира загуба в размер на 45 хил. лв., след което до края на периода на бизнес плана се предвижда да премине в нарастваща печалба, която през 2025 г. е в размер на 170 хил. лв., формирана при приходи и разходи, както следва:

2. Прогнозни финансови резултати за периода 2021 г. – 2025 г.

Прогнозираните финансови резултати са формиращи при приходи и разходи, както следва:

2.1. Приходи

Прогнозираните приходи за периода на бизнес плана са определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни борсови цени, представени в таблица № 3.

Таблица № 3

	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024г.	2025 г.
Борсова цена на електрическата енергия за България, лв./MWh	113,79	113,79	113,79	113,79	123,78

Дружеството посочва, че цените, на база на които са формиращи приходите, отразяват прогнозните борсови цени на електрическа енергия за България (лв./MWh), съгласно прогнозите на БАН, заложи в Националната стратегия в областта на енергетиката.

2.2. Разходи

Общите разходи нарастват със 71% от 618 хил. лв. през 2021 г. на 1 057 хил. лв. за 2025 г., основно в резултат на увеличените разходи за амортизации, вследствие на инвестициите, които дружеството ще реализира, последвани от финансовите разходи, които са основно за плащане на лихвите и комисионните по заеми от „Лено“ АД и

„Тракийска земя 2018 г.“ ООД и увеличените оперативни разходи в частта на разходите за външни услуги.

3. Активи и пасиви

Нетекущите активи нарастват от 4 880 хил. лв. за 2021 г. на 6 523 хил. лв. през 2025 г. в частта „дълготрайни материални и нематериални активи“, в резултат на въвеждането в експлоатация на новите нетекущи активи от изпълнението на инвестиционната програма. Текущите активи също бележат ръст от 35 хил. лв. за 2021 г. на 437 хил. лв. през 2025 г. в резултат на увеличените пари и парични еквиваленти.

Собственият капитал на дружеството през 2021 г. и за 2022 г. е отрицателна величина, в резултат на натрупаните непокрити загуби от минали години, след което до края на периода дружеството прогнозира собственият капитал да е положителна величина, която през 2025 г. достига 406 хил. лв., в резултат на очакваната нарастваща доходност.

Нетекущите пасиви нарастват от 4 868 хил. лв. за 2021 г. на 6 234 хил. лв. през 2025 г. във връзка със задълженията по банкови заеми, свързани с погасяването на отпуснатите средства от „Лено“ АД и „Тракийска земя 2018 г.“ ООД.

Текущите пасиви също нарастват от 270 хил. лв. за 2021 г. на 448 хил. лв. през 2025 г. в резултат на плащанията на вноските по получените заеми.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура в периода 2021 г. - 2025 г., е видно, че размерът на собствения капитал не позволява дружеството да придобие нови нетекущи активи, както и невъзможността да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс, въпреки подобряването на показателя „обща ликвидност“, което е индикатор за наличието на достатъчно собствени оборотни средства, с които да покрие текущите си задължения.

4. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Общо инвестиционните разходи за периода на бизнес плана са в размер на 7 997 хил. лв., като дружеството прогнозира финансовото обезпечение на изпълнението им да се осъществи със собствени средства в размер на 150 хил. лв. и привлечени средства в размер на 7 847 хил. лв., съгласно отпуснати заеми по сключен договор с „Тракийска земя 2018 г.“ ООД и писмо за намерение във връзка с отпускането на бизнес кредит с „Лено“ АД.

Въз основа на направения анализ на параметрите в бизнес плана може да се направи извод, че при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2021 г. – 2025 г. дружеството ще осигури финансови възможности за осъществяване и развитие на лицензионна дейност.

Изказвания по т.1.:

Докладва П. Младеновски. По административното производство работната група е изготвила доклад, приет от Комисията на закрито заседание и подложен на обсъждане със заинтересованите страни на открито заседание. След проведеното открито заседание няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят вече изложените в доклада изводи.

Предвид това и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 и чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение: Да одобри на „Тракия-МТ“ ЕООД бизнес план за периода 2021 г. - 2025 г., който става приложение № 3 към лицензията за дейността „производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект“.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „Тракия-МТ“ ЕООД, с ЕИК 202548454, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, район „Южен“, бул. „Братя Бъкстон“ № 136, бизнес план за периода 2021 г. - 2025 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-527-01 от 19.11.2020 г. за дейността „производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект“.

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

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

По т.2. Комисията разгледа доклад относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с **вх. № Е-15-20-51#1 от 10.11.2020 г. за утвърждаване на цена за месец декември 2020 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-15-20-51#1 от 10.11.2020 г.** от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец декември 2020 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 неповерителен вариант на същите, заведен в деловодната система на КЕВР с **вх. № Е-15-20-51 от 10.11.2020 г.**

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-207 от 11.11.2020 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-51#1 от 10.11.2020 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-38 от 01.11.2020 г. КЕВР е утвърдила за месец ноември 2020 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 28,21 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-51#1 от 10.11.2020 г., с което в качеството си на обществен доставчик на природен газ, е поискало да му бъде утвърдена за месец декември 2020 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 27,54 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-15-20-51#1 от 10.11.2020 г., КЕВР следва да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз“ ЕАД да прилага считано от 01.12.2020 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.

Между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“ е сключено Допълнение № 13 от 2 март 2020 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.), според което цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...) и (...) компонента.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило информация и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за месец декември 2020 г.

I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец декември 2020 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. декември 2020 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 месец декември 2020 г. е в размер на (...) MWh, от които по договор за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“ – (...) MWh и от добив на природен газ от ПГХ „Чирен“ – (...) MWh. Общото количество природен газ е разпределено, както следва: за дейността „обществена доставка“ на природен газ – (...)

MWh или (...)%; за продажба на организирания борсов пазар на природен газ – (...) MWh или (...)%; по двустранните договори – (...) MWh или (...)%, от общото количество природен газ.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за обществена доставка през месец декември 2020 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 договора за доставка на природен газ

Според Допълнение № (...) от 30.12.2019 г., към 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 Турция/България, като количествата природен газ са в енергийни единици.

Съгласно Допълнение № 13 от 02.03.2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г., цените на природния газ се образуват по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...)% (...) и (...)% (...) компоненти. Цената на доставените количества природен газ се изчислява в \$/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, както следва: (...) компонента се изчислява на тримесечни периоди, като базовата цена P_0 е равна на (...) \$/MWh; (...) компонента се изчислява ежемесечно чрез (...), 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 (...) компонента за определяне на доставните цени на природния газ, са изчислени за месец декември 2020 г., като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за деветмесечен период, предшестващ определянето на (...) компонента за IV тримесечие на 2020 г., в т.ч. за м. декември 2020 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 (...) компонента за м. декември 2020 г. е в размер на (...) \$/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило (...) компонента при отчитане на динамиката на ежедневните цени на (...) към 06.11.2020 г. Очакваният ценообразуващ (...) за месец декември е в размер на (...) EUR/MWh, използваният средномесечен курс евро/щатски долар на (...) е в размер на (...) и е приложен за изчисляването на цената за месец декември 2020 г. При посочените изходни данни дружеството е изчислило (...) компонента за м. декември 2020 г. в размер на (...) \$/MWh.

Отчитайки данните за (...) и (...) компонента, която е с по-голям относителен дял в ценообразуващата формула, очакваната доставна цена на природния газ за месец декември 2020 г. е в размер на (...) \$/MWh. При утвърждаване на цената от 01.12.2020 г. следва да бъдат съобразени стойността на (...) в последния работен ден на м. ноември 2020 г. и данните за средномесечния курс за м. ноември на (...), прилаган при конвертиране на (...) от евро в долари за MWh.

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 (17.09.2020 г. – 31.10.2020 г.), е в размер на 1,66321 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 01.01.2020 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2020 г. в размер на 3906 хил. лв., като за месец декември 2020 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. При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД не е предвидило променливи разходи за месец декември 2020 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 декември 2020 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 декември 2020 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. Член 11а, ал. 4 от НРЦПГ предвижда коригиране на компонентата за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец декември 2020 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, одобрен от министъра на енергетиката (План). Съгласно т. 3.5 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. 3.5.1, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките (аргумент от т. 1.6.4 и т. 3.1 от Плана). Съгласно Плана, неравномерно е потреблението на клиенти, при които месечният коефициент на натоварване е по-малък от 60%.

Съгласно т. 3.5.8 от Плана, разходите на предприятията за поддържане на запаса от природен газ по т. 3.5.1 се възстановяват чрез цените на лицензионните услуги по реда на чл. 35 от ЗЕ. За обществения доставчик количеството природен газ, изчислено за 2020 г. съгласно т. 3.5.1 на Плана, е в размер на (...) MWh, представляващ обем от 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители на природен газ. Съгласно т. 3.9 от Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща съхранението на тези количества природен газ по регулирани цени. Прогнозните разходи на дружеството за 2020 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени при действащата към настоящия момент, утвърдена от КЕВР цена (2,49 лв./хм³/месец) за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“, преизчислена в лева за MWh.

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.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило: график за съхранение на природен газ през 2020 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отразени окончателни отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение; акт за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месец октомври 2020 г. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: акт за м. октомври 2020 г. за нагнетяване и съхранение на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000504028 от 02.11.2020 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

В резултат на отразените отчетни данни, получената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото за месец декември 2020 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:

Разходите за закупуване на природен газ по договора с ООО „Газпром экспорт“ с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители 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 възлизат на (...) лв.

Цената на природния газ на вход 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 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 декември 2020 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 декември 2020 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 декември 2020 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец декември 2020 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 27,54 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 10,550 kWh/m³, като е взета предвид средната калоричност на природния газ за точка на предаване ГИС „Странджа 2“ за месеците: август, септември и октомври 2020 г.

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	Предельни 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" ****				53,38	3,13	
	до 53 MWh/год., вкл.		53,38	3,13			
	до 528 MWh/год., вкл.	45,65	54,01				
	до 1057 MWh/год., вкл.	44,59	53,14				
	до 2113 MWh/год., вкл.	43,53	52,28				
	до 4226 MWh/год., вкл.	42,46	51,40				
	до 6339 MWh/год., вкл.	41,83	50,89				
	до 8452 MWh/год., вкл.	41,39	50,53				
	до 10 565 MWh/год., вкл.	41,04	50,24				
	до 21 130 MWh/год., вкл.	39,96	49,35				
	до 31 695 MWh/год., вкл.	39,31	48,81				
	до 42 260 MWh/год., вкл.	38,84	48,42				
	до 52 825 MWh/год., вкл.	38,48	48,13				
	до 73 955 MWh/год., вкл.	37,90	47,64				
	до 105 650 MWh/год., вкл.	37,27	47,12				
	над 105 650 MWh/год.	36,52	46,48				
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.					39,88	
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.					39,25		
метанстанции над 10 565 MWh/год.					38,07		
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"					28,79		
2	"Аресгаз" ЕАД – обособена територия Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				53,02		
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****	46,61	51,15				
	от 10 001 до 20 000 m ³ /год., вкл.*****	45,80	49,92				
	от 20 001 до 50 000 m ³ /год., вкл.*****	44,44	48,68				
	от 50 001 до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	43,05	48,18				
	от 100 001 до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	42,54	47,45				
	от 200 001 до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	41,30	46,91				
	от 500 001 до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	40,88	46,26				
	над 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	37,27	44,43				

3	"Аресгаз" ЕАД – обособена територия Мизия и община Бяла Слатина****				55,74
	до 10 000 м ³ /год., вкл.*****	46,60	54,32		
	от 10 001 до 20 000 м ³ /год., вкл.*****	45,60	52,79		
	от 20 001 до 50 000 м ³ /год., вкл.*****	44,78	51,94		
	от 50 001 до 100 000 м ³ /год., вкл.*****	44,27	49,72		
	от 100 001 до 200 000 м ³ /год., вкл.*****	43,19	47,54		
	от 200 001 до 500 000 м ³ /год., вкл.*****	42,26	46,34		
	от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год., вкл.*****	41,14	45,30		
от 1 000 001 до 5 000 000 м ³ /год., вкл. за стопански клиенти с равномерно потребление/над 1 000 000 м ³ /год. за стопански клиенти с неравномерно потребление*****	38,09	41,69			
над 5 000 000 м ³ /год., вкл.*****	35,56				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				51,89
	до 211 MWh/год.	43,45			
	от 211 до 527,5 MWh/год.	42,57			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	41,20			
	от 1055 до 2110 MWh/год.	40,30			
	от 2110 до 5275 MWh/год.	38,82			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	36,06			
	над 10 550 MWh/год.	34,15			
	до 52,75 MWh/год.		49,85		
	от 52,75 до 211 MWh/год.		48,17		
	от 211 до 527,5 MWh/год.		47,33		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		45,76		
	от 1055 до 2110 MWh/год.		43,35		
	от 2110 до 5275 MWh/год.		42,52		
от 5275 до 10 550 MWh/год.		42,38			
Енергийни предприятия	Промислени 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				57,20
	до 500 MWh/год., вкл.	43,20			
	над 500 MWh/год.	40,24			
	до 50 MWh/год., вкл.		52,91		
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		47,59		
над 500 MWh/год.		44,06			
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				54,05
	до 1055 MWh	42,22			
	до 4220 MWh	39,26			
	до 211 MWh		42,35		
до 1055 MWh		41,24			
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				99,63
	до 2500 MWh вкл.	82,17			
	над 2500 MWh	75,22			
	до 250 MWh вкл.		93,94		
над 250 MWh		90,30			
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				94,45
	до 100 000 м ³ /год., вкл.*****	80,48			
	до 200 000 м ³ /год., вкл.*****	78,48			
	над 200 000 м ³ /год., вкл.*****	75,76			
	до 10 000 м ³ /год., вкл.*****		87,04		
	до 20 000 м ³ /год., вкл.*****		85,36		
над 20 000 м ³ /год., вкл.*****		83,00			
9	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***				65,64
	до 100 000 м ³ /год., вкл.*****	60,31			
	до 500 000 м ³ /год., вкл.*****	58,54			
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.*****	55,29			
	над 1 000 000 м ³ /год.*****	49,39			
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				74,51
	до 20 000 м ³ /год.*****	71,06			
	до 50 000 м ³ /год.*****	65,31			
	до 100 000 м ³ /год.*****	62,40			
	до 250 000 м ³ /год.*****	57,90			
	до 500 000 м ³ /год.*****	55,39			
	до 1 000 000 м ³ /год.*****	54,84			
над 1 000 000 м ³ /год.*****	52,23				
11	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	37,34	48,33		13,93
12	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	38,71	47,57		13,62
13	"Комекс" АД – община Самоков				51,88
	до 1054,599 MWh	42,89			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	37,43			
	над 10 546,000 MWh	35,26			
	до 52,729 MWh		52,10		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		51,95		
от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		50,59			
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		48,71			
над 2109,200 MWh		47,21			
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	41,36	44,82		47,30
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		42,54		45,29
	до 50 000 MWh	38,74			
над 50 000 MWh	29,72				
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	39,35	51,60		59,44
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				54,09
17	до 105,5 MWh	40,33			
	до 1055 MWh	38,83			
	до 10 550 MWh	38,34			
	до 105,5 MWh		44,13		
до 1055 MWh		42,72			
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	41,83	49,88		51,19

19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	49,10	64,86		52,82	
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец*****	36,42	43,79		45,59	
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				48,09	
	до 20 хм ³ /год., вкл.*****	37,80				
	от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год., вкл.*****	36,25				
	от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год., вкл.*****	35,03				
	над 1000 хм ³ /год.*****	34,12				
	метанстанции	34,77				
	до 5 хм ³ /год, вкл.*****		46,96			
от 5 до 20 хм ³ /год., вкл.*****		45,49				
от 20 до 100 хм ³ /год., вкл.*****		41,82				
над 100 хм ³ /год.*****		38,40				
22	"Ситигаз България" ЕАД – обособена територия Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово****		52,10		52,93	5,69
	до 1000 MWh/год.	50,03				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	42,11				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	38,92				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	37,90				
над 50 000 MWh/год.	37,26					
23	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад" *****	46,72	51,77		55,51	
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		44,12		44,46	
	до 500 000 м ³ /год., вкл.*****	39,80				
	над 500 000 м ³ /год., вкл.*****	38,25				
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик *****	36,68	46,77		51,92	
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		49,41		52,07	
	до 10 000 nm ³ /год.*****	48,36				
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.*****	44,38				
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.*****	38,88				
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.*****	36,56				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		48,69		51,51	
	до 10 000 nm ³ /год.*****	48,33				
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.*****	47,10				
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.*****	41,97				
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.*****	40,90				
	от 1 000 000 до 5 000 000 nm ³ /год.*****	38,91				
28	"Си Ен Джи Марина" ООД – община Чепеларе**				51,63	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.*****		46,35			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.*****		50,56			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.*****		42,37			
	над 100 000 м ³ /год.*****		35,59			
	до 200 000 м ³ /год., вкл.*****	37,45				
	до 1 000 000 м ³ /год.*****	36,43				

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 баян, 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 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,550 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.2.:

Докладва Р. Тахир. Предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена за м. декември е в размер на 27,54 лв./MWh и включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh. Цената се утвърждава от КЕВР ежемесечно съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ и следва да се прилага от 01.12.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило информация и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за месец декември 2020 г. Анализът е представен подробно в доклада. Общото количество природен газ за месец декември 2020 г. е в размер на (...) MWh, от които една част е по договор с ООО „Газпром экспорт“, а друга част е добив от ПГХ „Чирен“. Посочено е разпределението на общото количество природен газ по дейности „обществена доставка“, продажба на организирания борсов пазар и по двустранните договори. „Булгаргаз“ ЕАД е представило списък на крайните снабдителите и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, техните заявки за м. декември. Цената се изчислява по хибридна ценообразуваща формула. (...) компонента за м. декември 2020 г. е в размер на (...) \$/MWh (не се променя за м. октомври, ноември и декември). (...) компонента е изчислена при (...) за месец декември в размер на (...) EUR/MWh и средномесечен курс евро/щатски долар на (...) в размер на (...). (...) компонента за м. декември 2020 г. е в размер на (...) \$/MWh.

Предвид данните за (...) и (...) компонента, очакваната доставна цена на природния газ за месец декември 2020 г. е в размер на (...) \$/MWh. При утвърждаване на цената от 01.12.2020 г. следва да бъдат съобразени стойността на (...) в последния работен ден на м. ноември 2020 г. и данните за средномесечния курс за м. ноември на (...), прилаган при конвертиране на (...) от евро в долари за MWh. Валутният курс на лева към щатския долар е изчислен съгласно НРЦПГ и е в размер на 1,66321 лв. за 1 щатски долар. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена съгласно чл. 17, ал. 7 и е (...) лв./MWh, което представлява (...) % от компонентата цена на вход и е в годишен аспект под 2,5%, предвид утвърдените до момента стойности на компонентата.

Компонентата за компенсирани разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, е изчислена съгласно графика и предоставените отчетни данни за м. октомври. Приложен е акт за м. октомври за стойността на съхранение, фактура и платежно нареждане. В резултат на отразените отчети компонентата е в размер на (...) лв./MWh.

Предвид всички разходи за закупуване на природен газ и количествата, цената на вход е в размер на (...) лв./MWh. Като се добави (...) лв./MWh и на (...) лв./MWh към нея, получава се крайна цена в размер на 27,54 лв./MWh, по която общественият доставчик следва да продава природен газ. Посочен е коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители. В таблица е посочено как се променят тези цени за продажба.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и 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 предложението на „Булгаргаз“ ЕАД е намаляване на цената на природния газ за м. ноември (28,21 лв./MWh) на 27,54 лв./MWh. Председателят попита коя от компонентите е повлияла повече за това – (...) или (...), защото те имат различни изменения и често пъти са в различна тенденция.

Р. Тахир отговори, че (...) компонента не се е променила, защото се изчислява на тримесечие. Има разлика в (...) компонента, но тук има влияние добивът от Чирен. Този газ е съхранен при по-ниска цена и сега дава отражение върху намаляването на цената.

И. Н. Иванов насрочи провеждане на откритото заседание за 26.11.2020 г. от 10:00 часа. Закритото заседание ще се проведе в зала 4 на Комисията по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и 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, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-51#1 от 10.11.2020 г. за утвърждаване на цена за месец декември 2020 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;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 26.11.2020 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 „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 втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

ОДОБРЯВА на „Тракия-МТ“ ЕООД, с ЕИК 202548454, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, район „Южен“, бул. „Братя Бъкстон“ № 136, бизнес план за периода 2021 г. - 2025 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-527-01 от 19.11.2020 г. за дейността „производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект“.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-51#1 от 10.11.2020 г. за утвърждаване на цена за месец декември 2020 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.;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 26.11.2020 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 „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.

Приложение:

1. Решение на КЕВР № БП-17/19.11.2020 г. одобряване на бизнес план на „Тракия-МТ“ ЕООД за периода 2021 г. - 2025 г.;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-931 от 16.11.2020 г. относно: заявление с вх. № Е-15-20-

51#1 от 10.11.2020 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец декември на 2020 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(Г. Добрев)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)