



ПРОТОКОЛ

№ 98

София, 05.06.2018 година

Днес, 05.06.2018 г. от 10:44 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 Ремзи Осман, Владко Владимиров и 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“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия и топлоснабдяване“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-493 от 31.05.2018 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 01.02.2018 г. от „Райков сервиз“ ООД за одобрение актуализиран бизнес план и актуализиран график за строителството.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Красимира Лазарова,
Сирма Денчева, Любослава Джоргова, Ваня Василева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-491 от 31.05.2018 г. и проект на решение относно: заявление от „Райков сервиз“ ООД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Смолян за регулаторен период 2018 – 2020 г.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева,
Сирма Денчева, Любослава Джоргова, Ваня Василева

3. Проект на решение относно: утвърждаване на пределни цени на топлинната енергия и определяне на преференциални цени и премии за електрическата енергия,

произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ за дружествата от сектор „Топлоенергетика“ от 01.07.2018 г.

Работна група: Пламен Младеновски; Елена Маринова;
Ивайло Александров, Цветанка Камбурова, Георги Петров,
Ана Иванова, Петя Петрова, Радослав Наков,
Ели Алексиева, Йовка Велчева, Надежда Иванова

4. Проект на решение относно: утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева, Петя Андонова,
Радостина Методиева, Радослав Райков и Силвия Петрова

По т.1. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 01.02.2018 г., подадено от „Райков сервиз“ ООД за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност на територията на община Смолян и приложен бизнес план за дейността на дружеството, установи следното:

Административното производство за одобрение на актуализиран бизнес план и актуализиран график за строителството е образувано във връзка с подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 01.02.2018 г. от „Райков сервиз“ ООД, с искане за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност съгласно издадените лицензии № Л-448-08 от 31.08.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-448-12 от 31.08.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Смолян. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 06.02.2018 г. „Райков сервиз“ ООД е представило бизнес план за периода 2018-2022 г., модел за ценообразуване на магнитен носител и други.

Със Заповед № 3-Е-8 от 07.02.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проучване на заявлението и приложенията към него за съответствие на искането с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и НЛДЕ.

След проверка на заявлението и приложенията към него са установени непълноти и несъответствие с изискванията на чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 09.02.2018 г. на Комисията, са изискани допълнителни данни и документи, включително: актуализиран бизнес план за периода 2016-2020 г., с отчетни стойности за 2017 г. и актуализирани данни за оставащите години до края на периода; актуализиран график със сроковете на строителството за периода 2018-2020 г., незаверен годишен финансов отчет за 2017 г. и преработени прогнозни годишни финансови отчети за периода 2018-2020 г. и други.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-3#4 от 12.03.2018 г. „Райков сервиз“ ООД е представило изисканите данни и документи. С писмо с вх. № Е-15-58-6 от 18.04.2018 г., предвид допуснатата техническа грешка, „Райков сервиз“ ООД е представило коригиран прогнозен счетоводен баланс за лицензионните дейности за периода 2018-2020 г., както и отчет за паричните потоци на дружеството за 2017 г. и справка от Национална агенция за приходите за актуално състояние на действащите трудови договори на дружеството към 17.04.2018 г.

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

„Райков сервиз“ ООД е дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК: 126628942, със седалище и адрес на

управление: България, област Хасково, община Димитровград, гр. Димитровград, ул. „Хан Аспарух“ № 45. Предметът на дейност на дружеството е покупка на стоки или други вещи с цел да бъдат препродадени в първоначален, преработен или обработен вид; продажба на стоки от собствено производство; търговско представителство и посредничество; комисионни, спедиционни сделки, превозни сделки на пътници и товари в страната и чужбина, дистрибуторство, складови сделки, рекламна дейност, ресторантьорство, и хотелиерство (извън случаите на чл. 2, ал. 3 от ТЗ); покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба или отдаване под наем, внос и износ на стоки; строително монтажна и сервизна дейност (като предприятие по смисъла на чл. 1, ал. 3 от ТЗ). Дружеството се управлява и представлява от управителите Румен Райков Пеев и Евгения Райкова Пеева, заедно и поотделно. Размерът на капитала на дружеството е 5000 лв., като същият е внесен изцяло.

С Решение № ТПрГ-1 от 31.08.2015 г. на Комисията, в резултат на проведен от КЕВР конкурс за определяне на титуляр на лицензия за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Смолян, на „Райков сервиз“ ООД са издадени следните лицензии:

- лицензия № Л-448-08 от 31.08.2015 г., издадена на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 3 и ал. 3 от ЗЕ и чл. 45, ал. 2, във връзка с чл. 46, ал. 2 от НЛДЕ, за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Смолян, за срок от 35 (тридесет и пет) години, считано от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, като определя условията за изграждане на енергийния обект в община Смолян и срок за изграждане на енергийния обект, така както е посочено в лицензията, приложение към решението;

- лицензия № Л-448-12 от 31.08.2015 г., издадена на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 10, във връзка с чл. 44, ал. 4 от ЗЕ и чл. 45, ал. 2 във връзка с чл. 46, ал. 2 от НЛДЕ, за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Смолян, за срок от 35 (тридесет и пет) години, считано от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, така както е посочено в лицензията, приложение към решението.

С Решение № И1-Л-448 от 07.12.2017 г. на КЕВР са изменени т. 3.3. от Лицензия № Л-448-08 от 31.08.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и т. 3.3. от Лицензия № Л-448-12 от 31.08.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, като следва: „Срокът за започване на лицензионната дейност е датата на решението на Комисията за разрешаване започването на осъществяване на лицензионната дейност, но не по-късно от 01.03.2018 г.“. По т. 3 от цитираното решение е одобрен актуализиран бизнес план на „Райков сервиз“ ООД за територията на община Смолян за периода 2016-2020 г. и актуализиран график със сроковете за строителството на лицензионната територия.

Във връзка с разпоредбата на чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ, според която заявителят следва да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-3#4 от 12.03.2018 г. „Райков сервиз“ ООД е представило актуализиран бизнес план за периода 2016-2020 г. Заявителят е представил и актуализиран график за строителството на енергиен обект „Газификация на община Смолян“. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и т. 9 от НЛДЕ, бизнес планът и графикът за строителството на енергийния обект, когато лицензията е издадена преди изграждане на енергийния обект, са приложения, неразделна част от лицензията. Съгласно чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, актуализирането на приложенията по ал. 2, т. 3 - 10, не се счита за изменение на лицензията.

На основание чл. 23 от НЛДЕ, при процедурата по издаване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност се прилага и чл. 15 от НЛДЕ. Съгласно последната разпоредба, когато заявителят иска издаване на лицензия, при която се сключват сделки при регулирани цени, към заявлението за издаване на лицензия се представя и заявление за утвърждаване на цените, изготвено съгласно изискванията на съответната наредба за регулиране на цените. В тази връзка „Райков сервиз“ ООД е

представило заявление с вх. № Е-15-58#2 от 12.03.2018 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на териториите на община Смолян, което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

I. Актуализиран график за строителството на енергийния обект

Актуализираният график със сроковете за строителството обхваща четири етапа:

1. Първи етап на строителството – 2017 г., който включва изграждане в гр. Смолян на: газорегулиращ и измервателен пункт на входа на ГРМ – 1 бр.; газопровод Ф90 – ж.к. „Нов център“ – 922 м;

2. Втори етап на строителството – 2018 г., който включва изграждане на: основен газопровод Ф90 – ж.к. „Невяста“ – 1198 м.; основен газопровод Ф90 – ж.к. „Нов център“ – 600 м.; газопровод Ф90 ж.к. „Нов център“ – 1451 м.; одорираща станция – 1 бр.; отклонения Ф63 – 120 м.; отклонения Ф32 – 420 м.; кранови възли пред консуматори – 33 бр.; линейно-спирателни и кранови възли – 25 бр.; газорегулиращи и замерни съоръжения обслужващи отделните консуматори – 33 бр.

3. Трети етап на строителството – 2019 г., който включва:

- изграждане в гр. Смолян на: газопровод Ф90 ж.к. „Нов център“ – 2185 м.; отклонения Ф63 – 150 м.; отклонения Ф32 – 1030 м.; кранови възли пред консуматори – 77 бр.; линейно-спирателни и кранови възли – 9 бр.; газорегулиращи и замерни съоръжения обслужващи отделните консуматори – 77 бр.

- изграждане в к.к. „Пампорово“ на: газорегулиращ и измервателен пункт на входа на ГРМ, ГРП 220/5 бар, 5000 нм³ – 1 бр.; одорираща станция – 1 бр.; основен газопровод Ф180 – 1600м.; отклонения Ф63 – 150 м.; кранови възли пред консуматори – 5 бр.; линейно-спирателни и кранови възли – 5 бр.; газорегулиращи и замерни съоръжения обслужващи отделните консуматори – 5 бр.

4. Четвърти етап на строителството – 2020 г., който включва:

- изграждане в гр. Смолян на: основен газопровод Ф90 – квартал Райково – 712 м.; основен газопровод Ф90 – квартал Райково – 994 м.; отклонения Ф63 – 100 м.; отклонения Ф32 – 1140 м.; кранови възли пред консуматори – 83 бр.; линейно-спирателни и кранови възли – 10 бр.; газорегулиращи и замерни съоръжения обслужващи отделните консуматори – 83 бр.

- изграждане в к. к. „Пампорово“ на: основен газопровод Ф90 – 1600 м.; отклонения Ф63 – 200 м.; кранови възли пред консуматори – 5 бр.; линейно-спирателни и кранови възли – 8 бр.; газорегулиращи и замерни съоръжения обслужващи отделните консуматори – 5 бр.

II. Актуализиран бизнес план за дейността на „Райков сервиз“ ООД за периода 2016-2020 г.

Представеният от „Райков сервиз“ ООД актуализиран бизнес план е изготвен при съобразяване с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Въз основа на съдържащата се в бизнес плана информация, са анализирани основните технически и икономически аспекти, както и очакваното финансово състояние на дружеството и очакваното развитие на дейността за периода 2018-2020 г.

1. Инвестиционна програма

Инвестиционната програма е изготвена въз основа на извършено предпроектно проучване на потенциалния газоразпределителен пазар и предвидената от дружеството маркетингова стратегия.

Инвестиционната програма на „Райков сервиз“ ООД предвижда изграждане на 10 340 м разпределителни газопроводи и 3310 м газопроводни отклонения. Планираните инвестиции за периода 2018-2020 г. са в размер на 1807 хил. лева, от които 1069 хил. лв. за разпределителни газопроводи и отклонения до клиенти и 738 хил. лв. за съоръжения до небитови и битови клиенти.

Инвестициите в газоразпределителни мрежи и съоръжения са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметър	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Общо:
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	306	400	363	1069
	м	3789	5115	4746	13 650
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	135	374	229	738
	брой	34	84	89	207
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	хил. лв.	441	775	592	1807

Общият брой съоръжения за клиенти в края на периода на бизнес плана ще достигне 207 бр., в т.ч. 4 бр. системни съоръжения - одориращи станции и газоразпределителни пунктове, 29 бр. съоръжения за небитови клиенти и 174 бр. съоръжения за битови клиенти.

Етапи на реализация

През 2016 г. дружеството е закупило имот, върху който да се изгради площадката с регулаторна станция - газорегулиращ и измервателен пункт на входа на разпределителната мрежа. Започнало е проектиране на обектите, с които да се осигури снабдяването с природен газ на клиентите на територията на община Смолян, проектиране на газоразпределителната мрежа с отклонения до клиенти, които имат изградени инсталации за природен газ, съгласно одобрената схема за газификация. Проведени са съгласувателни процедури с институциите относно одобряването на проектите.

През 2017 г. е изградена площадката в гр. Смолян за разполагане на газорегулаторния пункт и ремаркета за транспортиране на компресиран природен газ. Стойността на инвестицията за тези дейности през 2017 г. е 404,4 хил. лева. Съгласно разрешение за строеж на първи подетап, през 2017 г. е стартирало и строителството на присъединителен разпределителен газопровод с дължина 922 м. от площадката и изграждане на прилежащите съоръжения към него, на обща стойност – 83 хил. лева.

В периода от 2018 г. до 2020 г. се предвижда да се извършва изграждане на газоразпределителна мрежа в гр. Смолян и к. к. „Пампорово“ на три етапа.

Основните технически параметри на ГРМ са посочени в таблица № 3:

Таблица № 3

Параметър	Дължина на газопроводите по видове диаметри			Общо
	(ф, мм и L, м)			(м):
Година	32 PE	63 PE	90 PE	
2018 г.	420	120	3249	3789
2019 г.	1030	300	3785	5115
2020 г.	1140	300	3306	4746
Общо:	2590	720	10 340	13 650

Първи етап - 2018 г. Планирано е да се изгради и въведе в експлоатация газорегулаторната станция в гр. Смолян и да се изградят разпределителни газопроводи и газопроводни отклонения до обекти в ж.к. „Невеста“ и ж.к. „Нов център“ в гр. Смолян. Дружеството планира да въведе в експлоатация ГРМ с дължина 3789 м, от които 3249 м разпределителни газопроводи и 540 м отклонения към клиенти, в т.ч. 420 м за битови клиенти. „Райков сервиз“ ООД предвижда към ГРМ да се присъединят обществено-административните клиенти - СОУ „Отец Паисий“, ОДЗ „Синчец“, административна сграда на община Смолян, МБАЛ „Братан Шукеров“, които имат изградени вътрешни газови инсталации. През 2018 г. дружеството е планирало: проектиране на следващите етапи на ГРМ; съгласуване и одобряване на проектите; стартиране на процедурите за

наемане на терен за площадката с регулаторна станция на к.к. „Пампорово“; изготвяне на подробен устройствен план (ПУП) и проектиране на газоразпределителната мрежа с отклонения до клиенти, които имат изградени инсталации за природен газ.

Втори етап - 2019 г. На този етап е планирано да се изградят: газопроводи и отклонения над 3000 м до обекти в ж.к. „Нов център“ в гр. Смолян; да се изгради и въведе в експлоатация площадката с газорегулиращ и измервателен пункт на входа на ГРМ в к.к. „Пампорово“ в местността „Караманджа“; да се изгради основният газопровод в к.к. „Пампорово“ и разпределителни газопроводи и газопроводни отклонения до обществено-административни клиенти. Дружеството планира да въведе в експлоатация ГРМ с дължина 5115 м, в т.ч. 3785 м разпределителни газопроводи и 1330 м отклонения за предвидените за присъединяване клиенти, вкл. 840 м за битови клиенти. „Райков сервис“ ООД очаква да се присъединят към ГРМ през 2019 г. ПОК „Енерго“, хотел „Екстрийм“, хотел „Мурсалица“, хотел „Росица“ и хотел „Форест Нук“, които имат изградени вътрешни газови инсталации. През 2019 г. дружеството е планирало проектиране на следващите етапи на газоразпределителната мрежа с отклонения, съгласуване и одобряване на проектите. С въвеждането в експлоатация на тези участъци от ГРМ и прилежащите ѝ отклонения е предвидено да бъдат газифицирани 3 промишлени предприятия, 10 обществено-административни и търговски обекта и 69 нови домакинства от кварталите.

Трети етап - 2020 г. На този етап е планирано да се изградят: газоразпределителна мрежа до обекти в ж.к. „Райково“ в гр. Смолян; разпределителни газопроводи и газопроводни отклонения в к. к. „Пампорово“ до обществено-административни клиенти – Почивна база на АПИ, хотел „Гранд Манастири“, хотел „Тихони“, хотел „Лапландия“, ресторант „Фис“ и др. Дружеството планира да въведе в експлоатация ГРМ с дължина 4746 м, в т.ч. 3306 м разпределителни газопроводи и 1440 м отклонения за предвидените за присъединяване клиенти, вкл. 950 м за битови клиенти. През 2020 г. дружеството е планирало: проектиране на следващите етапи на строителство на газоразпределителната мрежа с отклонения; съгласуване и одобряване на проектите; стартиране на процедурите за наемане на терен за нова площадка с регулаторна станция на к.к. „Пампорово“ в местността „Малина“; изготвяне на ПУП и проектиране на газоразпределителната мрежа с отклонения до клиенти. Според „Райков сервис“ ООД това се налага, тъй като административната граница между общините Чепеларе и Смолян минава през к.к. „Пампорово“ и изграждането на ГРМ е изключително трудно, скъпо и неефективно. С въвеждането в експлоатация на тези участъци от ГРМ и прилежащите ѝ отклонения е планирано да бъдат газифицирани 3 промишлени предприятия, 10 обществено-административни и търговски обекта и около 75 домакинства от кварталите в гр. Смолян.

2. Производствена програма

Маркетинговата стратегия на „Райков сервис“ ООД се състои в основна класификация на потребителските групи на пазара на природен газ и изследвания на домакинствата на територията на община Смолян. Дружеството посочва, че прогнозираният брой на клиентите и очакваната консумация по групи клиенти за периода на бизнес плана са определени на база проведеното маркетингово проучване. Потребителите на природен газ са диференцирани в зависимост от вида и основната им дейност и сходни характеристики на потребление, като са разделени на три групи, съответно:

- промишлени клиенти, включващи предприятия, заводи, фабрики, производствени цехове, работилници и др.;
- обществено-административни и търговски клиенти, включващи учебни, здравни, социални и културни заведения, училища, детски градини, болници, домове за възрастни, църкви, хотели, ресторанти, търговски обекти, спа центрове, спортни зали, кина и др.;
- битови клиенти - домакинства.

„Райков сервис“ ООД предвижда очакваната годишна консумация на природен газ в края на 2020 г. за територията на община Смолян да достигне 3146 хил. м³/г.,

реализирана от 203 броя клиенти. Дружеството планира да снабдява клиентите си от община Смолян със съгъстен природен газ до изграждане на връзката с газопреносната мрежа.

Прогнозната годишна консумация по групи клиенти е посочена в Таблица № 4:

Таблица № 4

Групи клиенти	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Промислени	хил.м ³ /г.	154	561	1040
ОА и Т	хил.м ³ /г.	45	726	1679
Битови	хил.м ³ /г.	63	231	427
ОБЩО:	хил.м³/г.	261	1518	3146

Прогнозният брой потенциални клиенти с натрупване през годините на бизнес плана по групи клиенти са посочени в Таблица № 5:

Таблица № 5

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Промислени	брой	2	5	8
ОА и Т	брой	1	11	21
Битови	брой	30	99	174
ОБЩО:	брой	33	115	203

Според заявителя изходните данни за максималните часови товари позволяват на дружеството да извърши диференцирано определяне на очакваните максимални годишни консумации. Включването на всеки отделен клиент към ГРМ ще се извършва след подробен анализ на неговите потребности от енергия с цел повишаване на общата ефективност на притежаваната от него енергийна система.

3. Ремонтна (експлоатационна) програма

Експлоатационната дейност на „Райков сервиз“ ООД е насочена към осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на ГРМ и съоръженията към нея, с цел надеждно снабдяване на потребителите с природен газ при спазване на изискванията за качество, за опазване на околната среда и съхраняване на здравето, живота и собствеността на гражданите. Дейността по експлоатация и поддържане на ГРМ и съоръженията към нея ще се изпълнява от специалистите на „Райков сервиз“ ООД в отдела за поддръжка, ремонт и преустройство на съоръжения с повишена опасност, както и от външни специализирани фирми. За специализираното оборудване към някои съоръжения на мрежата ще бъдат сключени договори за абонаментно обслужване: за техническо обслужване, аварийна готовност и ремонтно-възстановителна дейност от външни фирми. Мониторинг и контрол върху дейността на фирмите за поддръжка се извършва от ръководителите на съответните звена, отговарящи съответно за ГРМ и за газорегулаторната станция за компресиран природен газ.

Ремонтната програма обхваща следните дейности:

По газопроводите от ГРМ: проверка за загазяване на шахти, колектори, сутерени и др.; изпускане и напълване с природен газ на действащи и нови газопроводи при планови ремонти на ГРМ; текуща поддръжка на кранови възли; противопожарни мерки; основни ремонти; обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на пропуски на природен газ; аварийна готовност.

По съоръженията и инсталациите: обслужване от експлоатационния персонал с извършване на проверка и настройка на оборудването; текуща поддръжка на съоръженията.

Оперативно управление и наблюдение на газоразпределителната мрежа в община Смолян: внедряване, развитие и поддръжка на диспечерска система; оперативна работа:

следене и регулиране на работните и аварийни режими на ГРМ в съответствие с договорите за доставка, ръководство при пускането и спирането на природен газ към клиенти, издаване оперативни разпореждания на експлоатационния персонал, събиране и обработка на оперативни данни за ГРМ, поддръжка и архив на базите данни, приемане на заявки от потребители и упълномощени лица и подаване на заявки към висшестоящ диспечер, водене на оперативна документация.

4. Социална програма

„Райков сервиз“ ООД предвижда да осъществява социална програма, насочена към персонала на дружеството чрез: предоставяне на средства за храна, осигуряване на средства за спорт, отпих и туризъм; подпомагане на служители при настъпване на значими събития (брак, раждане и отглеждане на дете, смърт); подпомагане на служителите при лечение и закупуване на лекарства и медикаменти с висока стойност; допълнително доброволно пенсионно и здравно осигуряване в инвестиционни и пенсионни фондове и застраховка „Живот”.

В социален аспект дружеството предвижда газификацията да създаде възможност за: откриване на нови работни места; привличане на висококвалифицирани специалисти; обучение и квалификация на потенциални местни трудови ресурси, които да осъществяват поддръжката на системата и извършването на ремонтните дейности; програма за подпомагане на присъединяването на клиенти към ГРМ с лизингови пакети и друг вид кредитиране; минимални загуби на енергия при пренасянето на природния газ; снижаване на разходите за отопление на отделния клиент в следствие на по-ниските цени на природния газ и повишената енергийна ефективност на горивните инсталации; подобряване условията на живот и на труд; нарастване на инвестиционната стойност и привлекателност на съответните населени места; създаване на условия за развитие на туризма; създаване на възможности за реструктуриране и подобряване на общинския бюджет. Използването на природен газ ще подобри качеството на атмосферния въздух.

5. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ).

Разходите за дейността са формирани въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи; отчетна и балансова стойност на ГРМ; отчетна и балансова стойност на други дълготрайни активи, необходими за извършване на лицензионните дейности; брой персонал, необходим за управление, експлоатация на ГРМ и съоръженията и обслужване на клиентите.

Разходите за експлоатация и поддръжка на ГРМ и снабдяване включват следните разходи за: материали, външни услуги, амортизации, заплати и възнаграждения, социални осигуровки и надбавки, и други разходи.

Разходите, пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ, включват следните основни елементи: разходи за материали, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ, и други разходи, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ са посочени в Таблица № 6:

Таблица № 6

Разходи по елементи (хил. лв.)	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Общо
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т.ч:	163	236	283	681
Разходи за материали	8	11	13	32
Разходи за външни услуги	18	28	39	85
Разходи за амортизации	49	101	127	277
Разходи за заплати	60	65	71	196

Разходи за социални осигуровки	11	12	13	35
Социални разходи	4	5	5	13
Други разходи	13	15	15	42
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ -ПР	3	4	6	12
Общо разходи за разпределение:	166	240	289	694

В структурата на прогнозните разходи, посочени в бизнес плана за дейност „разпределение на природен газ“, най-голям дял имат разходите за амортизация – 40%, следвани от разходи за заплати и възнаграждения – 28% и разходи за външни услуги – 12%.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 82% от общия обем разходи. Те включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на ГРМ, и променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ.

5.1. Условно-постоянни разходи за дейността „разпределение на природен газ“

5.1.1. Разходи за материали:

- материалите за текущо поддържане са за: резервни части за ремонти на линейната част, прогнозиран на база дължината на мрежата и резервни части за ремонт на съоръженията, прогнозиран на база брой монтирани съоръжения;
- разходи за гориво за транспорт, прогнозиран на база отдалечеността на населените места, в размер на 120 лева на месец за един автомобил;
- разходи за работно облекло, определени в зависимост от броя на персонала, които са прогнозиран в размер на 250 лв./г. на човек;
- разходи за канцеларски материали, планирани в размер на 20 лв./месец на човек.

5.1.2. Разходи за външни услуги:

- разходи за застраховки на ГРМ, вкл. имуществена застраховка и застраховка гражданска отговорност, планирани на база отчетната стойност на линейната част и съоръженията, както и застраховка на персонала. Тези разходи са прогнозиран в размер на 6% от разходите за външни услуги;
- разходи за данъци и такси, в т.ч. лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката;
- пощенски, телефонни и абонаментни такси, прогнозиран в размер средно по 25 лв. на месец на служители и 60 лв. на управленския персонал;
- разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност, включващи и разходите за технически надзор, текуща поддръжка на ГРМ и съоръжения са прогнозиран в размер на 21% от разходите за външни услуги, средно по 500 лв. на месец;
- наеми на офиси и складови бази, планирани в размер на 200 лв. месечно за офис в гр. Смолян. Дружеството предвижда и наемане на офис в к.к. Пампорово с планиран наем 400 лв. на месец;
- разходи за проверка на уреди, планирани на база брой задължителни за проверка уреди и цената за проверка на съответното средство за търговско измерване;
- експертни и одиторски разходи, прогнозиран в размер на 2000 лв./год.;
- разходи за вода, отопление и осветление, прогнозиран средно в размер на 40 лв. месечно.

5.1.3. Разходи за амортизации, прогнозиран по линеен метод на амортизация на базата на амортизационния срок на активите, определен от Комисията. Тези разходи нарастват от 49 хил. лв. през 2018 г. на 127 хил. лв. през 2020 г. в съответствие с планираните инвестиции.

5.1.4. Разходи за заплати и възнаграждения, представляват 29% от УПР за тази дейност, като са планирани да нарастват от 60 хил. лв. през 2018 г. на 71 хил. лв. през 2020 г. в съответствие с увеличаването на персонала.

5.1.5. *Социални осигуровки*, включват социално-осигурителните вноски, начислявани върху работната заплата съгласно ЗДДФЛ, КСО, ЗБДОО, КТ и др.

5.1.6. *Други разходи включват*: разходи за маркетинг и реклама, за охрана на труда, командировки на персонала и публикации.

5.2. Разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ

5.2.1. *Разходи за одорант*, прогнозиран са в зависимост от планираните продажни количества природен газ, и са в размер на 0,72 лв./1000 м³ природен газ (20 mg/1000 м³).

5.2.2. *Разходи, свързани със загуби на газ*, които са за запълване на ГРМ с природен газ при извършване на проби за функционалността на системата.

5.2.3. *Други променливи разходи*, прогнозиран в размер на 1000 лв./год.

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 18% от общите планирани разходи на дружеството през периода 2018-2020 г. Те включват само условно-постоянни разходи, като няма планирани променливи разходи, пряко зависещи от количествата пренесен природен газ. Прогнозираните разходи за дейността нарастват от 45 хил. лв. за 2018 г. на 54 хил. лв. през 2020 г.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са посочени в Таблица № 7:

Таблица № 7

Разходи по елементи (хил. лв.)	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Общо
Разходи за снабдяване с природен газ - УПР	45	50	54	149
Разходи за материали	1	1	2	4
Разходи за външни услуги	7	8	9	24
Разходи за амортизации	4	4	4	13
Разходи за заплати	24	26	29	79
Разходи за соц.осигуровки	4	5	5	14
Социални разходи	2	2	2	6
Други разходи	3	3	3	10
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ - ПР	0	0	0	0
Общо разходи за снабдяване:	45	50	54	149

При прогнозните разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за периода на бизнес плана 2018-2020 г., най-голям дял имат разходите за заплати – 53%, следвани от разходите за външни услуги – 16% и разходите за социални осигуровки – 9%.

5.3. Условно-постоянни разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват:

5.3.1. *Разходи за материали*, прогнозиран в размер средно около 1480 лв./г. за периода и включват:

- разходи за канцеларски материали, планирани по 20 лв./месец на служител;
- разходи за работно облекло, планирани в зависимост от брой на персонала, годишно по 200 лв. на служител;
- разходи за гориво за транспорт, планирани средно по 50 лв./месец за един автомобил.

5.3.2. *Разходи за външни услуги*:

- разходи за застраховки на компютърна техника, която се осъществява поддържането на базата данни след инкасиране и измерване на доставеното количество природен газ на клиентите на дружеството, планирани в размер на 400 лв. за 2018 г. и по 600 лв. за следващите две години;

- пощенски разходи и разходи за телефони, в размер на 600 лв./г.;
- разходи за наем на офис планирани в размер на 100 лв./месец за офис в гр. Смолян и от 2019 г. по 100 лв./месец за наемане на офис в к.к. Пампорово;
- разходи за лицензионна такса планирана в размер на 2600 лв./год.;

5.3.3. *Разходи за амортизации*, изчислени са по линеен метод на амортизация на базата на амортизационния срок на активите, определен от Комисията.

5.3.4. *Разходи за заплати и възнаграждения*, планирани за двама служители.

5.3.5. *Разходи за социални осигуровки*, планирани в съответствие с нормативните изисквания.

5.3.6. *Социални разходи*, планирани месечно според броя на персонала.

5.3.7. *Други разходи*, включват: разходи за реклама и маркетинг, планирани в размер на 2000 лв./год.; разходи за охрана на труда, прогнозираны по 16 лв./месец на служител; разходи за публикации, планирани са две публикации в общ размер 800 лв. за година.

6. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране и очаквано финансово-икономическо състояние на „Райков сервиз“ ООД за периода 2018-2020 г.

Инвестиционната програма на „Райков сервиз“ ООД за периода 2018-2020 г. включва изграждането на 13 650 м газоразпределителна мрежа, 207 бр. съоръжения, на обща стойност 1807 хил. лв., от които 1069 хил. лв. в газопроводи и отклонения и 738 хил. лв. в съоръжения. Дружеството предвижда инвестиционната програма да се финансира със собствени средства, респективно реинвестиране на печалбата, амортизационните отчисления за всяка година и с дългосрочен заем.

Прогнозната капиталова структура и обема на капитала са отразени в Таблица № 8:

Таблица № 8

Параметър	Единица мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Собствен капитал	хил. лв.	864	962	1339
Дял на собствения капитал	%	100%	55,39%	50,94%
Привлечен капитал	хил. лв.	0	775	1289
Дял на привлечения капитал	%	0%	44,61%	49,06%

Нормата на възвръщаемост на капитала е в размер на 7,75%, като е изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал от 8% и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 6%.

Параметрите на привлечения капитал са отразени в Таблица № 9:

Таблица № 9

ПАРАМЕТРИ НА ПРИВЛЕЧЕНИЯ КАПИТАЛ	Единица мярка	2019 г.	2020 г.
		кредит 1	кредит 2
Размер на кредита	хил. лв.	775	592
Лихвен процент	%	6%	6%
Срок на кредита	години	10	10
Гратисен период	години	1	1

Дружеството предвижда да финансира инвестиционната си програма с банкови или вътрешно-фирмени заеми. Кредитите са предвидени да бъдат с десетгодишен срок на погасяване и шестмесечен гратисен период. Заложеният лихвен процент е 6% на годишна база и плащанията ще бъдат веднъж годишно.

Погасителните планове по обслужването на привлечения капитал за периода 2018-2020 г. са отразени в Таблица № 10:

Таблица № 10

ПОКАЗАТЕЛИ	Единица мярка	2019 г.	2020 г.
Остатъчна стойност на кредита	хил. лв.	775	1289
Главнични погашения	хил. лв.	0	77
Лихвени плащания	хил. лв.	23	64
Общо плащания	хил. лв.	23	142

За финансиране на инвестиционната си програма дружеството не предвижда да използва друг вид финансиране, в.т.ч. и държавна помощи/или приложими грантови схеми.

7. Очаквано финансово-икономическо състояние на „Райков сервиз“ ООД през периода 2018-2020 г.

„Райков сервиз“ ООД е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2018-2020 г. Дружеството прогнозира загуба в размер на 136 хил. лв. за 2018 г. и нарастваща печалба в размер на 97 хил. лв. за 2019 г. и печалба в размер на 377 хил. лв. за 2020 г.

Структурата на общите приходи за периода на бизнес плана включва приходи от продажби на природен газ и приходи от присъединяване. Дружеството прогнозира нарастване на приходите от 167 хил. лв. за 2018 г. на 1935 хил. лв. през 2020 г. Най-голям относителен дял в приходите имат приходите от продажба на природен газ. Ефективността на приходите от продажба на 100 лв. разходи се увеличава от 55,23 лв. приход за 2018 г. до 124,19 лв. приход на 100 лв. разходи през 2020 г.

Дружеството прогнозира общите разходи да се увеличат от 303 хил. лв. за 2018 г. на 1516 хил. лв. за 2020 г. Разходите за суровини и материали са прогнозирани да нарастват от 12 хил. лв. през 2018 г. на 21 хил. лв. за 2020 г. Разходите за амортизации са прогнозирани да нарастват от 52 хил. лв. през 2018 г. на 132 хил. лв. в края на периода. Прогнозираните разходи за външни услуги се увеличават от 41 хил. лв. за 2018 г. на 66 хил. лв. за 2020 г., а прогнозираните разходи за възнаграждения и осигуровки нарастват от 106 хил. лв. за 2018 г. на 124 хил. лв. за 2020 г. Разходите за покупка на природен газ нарастват от 92 хил. лв. за 2018 г. на 1109 хил. лв. за 2020 г. Дружеството прогнозира финансови разходи за лихви само в периода 2019-2020 г., които от 23 хил. лв. нарастват на 64 хил. лв. в края на 2020 г.

Общата сума на актива нараства от 872 хил. лв. за 2018 г. и достига 2735 хил. лв. в края на периода. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от 1090 хил. лв. за 2018 г., като достигат до 2220 хил. лв. през 2020 г. Нарастването се дължи на увеличените ДМА (машини, съоръжения и газопроводи линейна част).

Дружеството предвижда текущите активи да нарастват от 15 хил. лв. през 2018 г. на 163 хил. лв. през 2020 г., в резултат на увеличените вземания от клиенти и доставчици.

За разглеждания период, записаният капитал остава с непроменена стойност от 5000 лв. Други резерви са прогнозирани в размер на 995 хил. лв. за всяка година от периода. Дружеството прогнозира поетапно увеличение на собствения капитал (включващ записания капитал, други резерви, натрупана печалба/загуба и текущ финансов резултат) от 864 хил. лв. за 2018 г. на 1339 хил. лв. за 2020 г., в резултат на увеличение на текущата печалба. Дългосрочните задължения са прогнозирани само в периода 2019-2020 г. на дружеството, които от 775 хил. лв. нарастват на 1289 хил. лв. в края на 2020 г. Краткосрочните задължения нарастват от 8 хил. лв. за 2018 г. до 108 хил. лв. през 2020 г., като с най-голям дял са задълженията към доставчици и клиенти.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2018-2020 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ и присъединяване на нови клиенти. При основната дейност на дружеството са прогнозирани плащания за покупка на природен газ, възнаграждения на персонала, осигуровки и за данъци. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с инвестиционни разходи за изграждане на ГРМ и съоръжения. По отношение на финансовата дейност са предвидени постъпления получени банкови заеми и плащания, свързани със заеми и лихви. От представените прогнозни парични потоци за периода 2018-2020 г. е видно, че прогнозираните парични средства са с положителни стойности в края на всяка една година.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 11:

Таблица № 11

Показатели	Прогноза		
	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	167	956	1935
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	303	848	1516
Счетоводна загуба/печалба (хил. лв.)	-136	108	419
Финансов резултат (хил. лв.)	-136	97	377
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,79	0,55	0,60
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,97	1,45	1,52
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	112,52	1,16	0,96

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Райков сервиз“ ООД за периода 2018-2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал през периода 2018-2020 г. намалява от 0,79 за 2018 г. на 0,60 за 2020 г., и е със стойности под 1, което е показател, че дружеството може да има затруднения при инвестиране със собствен капитал в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност за периода намалява от 1,97 за 2018 г. до 1,52 за 2020 г., но е със стойности над 1. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства и няма да има затруднения при погасяване на текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност показва степента на независимост от ползване на привлечени средства. Стойността на този показател намалява от 112,52 през 2018 г. до 0,96 през 2020 г. Това е индикатор, че дружеството няма да има затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура за периода 2018-2020 г. показват, че финансово-икономическото състояние на „Райков сервиз“ ООД е добро.

8. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Съгласно чл. 14 от НРЦПГ, енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от Комисията различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. Групите клиенти се утвърждават от Комисията по предложение на енергийните предприятия в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ).

„Райков сервиз“ ООД е предложило тарифна структура, която е диференцирана в зависимост от сходни характеристики на потребление, като клиентите са групирани съобразно вида и основната им дейност, съответно: промишлени клиенти; обществено-административни и търговски клиенти и битови клиенти – домакинства.

Предложените със заявление с вх. № Е-15-58#2 от 12.03.2018 г. цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ от краен снабдител са посочени в Таблица № 12:

Таблица № 12

Групи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 нм ³)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./1000 нм ³)	Компонента за снабдяване със СПГ (лв./1000 нм ³)
Промислени	119,23	11,63	256,76
Обществено-административни и търговски	275,65	10,03	256,76
Битови	309,22	36,75	256,76

Забележка: в предложените за утвърждаване цени не са включени ДДС и акциз

Дружеството е предложило и ценова компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ за лицензионната територия на община Смолян, обслужвана от „Райков сервиз“ ООД, в размер на 256,76 лв./1000 нм³ без ДДС за регулаторен период 2018-2020 г.

Предложените цени за присъединяване на клиенти към ГРМ са посочени в Таблица № 13:

Таблица № 13

Групи клиенти	Пределни цени (лв./клиент)
Промислени	
до 15 м ³ /час	1894
над 15 м ³ /час	3295
ОА и Т клиенти	
до 15 м ³ /час	1543
над 15 м ³ /час	2902
Битови клиенти	364

Забележка: в предложените за утвърждаване цени не е включен ДДС

Прогнозните цени за присъединяване на клиент към газоразпределителната мрежа на територията на община Смолян, са в съответствие с потребителската група, в която попада клиента и спрямо часовия му разход на потребление.

Заявление с вх. № Е-15-58#2 от 12.03.2018 г., подадено от „Райков сервиз“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на териториите на община Смолян, е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

9. Прогноза за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи

При прилагането на метода „горна граница на цени“ и на утвърдените в съответствие с този метод цени за пренос на природен газ по ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, „Райков сервиз“ ООД очаква по-добра търговска рентабилност в рамките на регулаторния период и сигурност за събираемостта на необходимите си приходи за периода. Съгласно чл. 6 от НРЦПГ, енергийните предприятия могат да прилагат по-ниски от утвърдените от Комисията цени при условие, че това не води до кръстосано субсидиране между отделните дейности, както и между групите клиенти.

„Райков сервиз“ ООД заявява, че на тази регулаторна база и отчитайки конюнктурата на пазара на енергоносителите, може да изгражда и прилага ефективна ценова стратегия, най-същественото, в която е: осигуряване на конкурентни нива на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; поддържане на устойчиво ценово равнище за по-продължителен период от време и осигуряване чрез цените на дългосрочна ефективност на проекта.

10. Определяне на области за повишаване на ефективността

Деятелността на „Райков сервис“ ООД обхваща дейности от изграждане на ГРМ до продажба на природен газ на крайните клиенти в община Смолян. Основните стратегически приоритети, области и мерки за повишаване на ефективността на „Райков сервис“ ООД са, както следва:

Строителство: прилагане на съвременни компютърни модели за предпроектни проучвания и проектиране, стандарти за строителство и осигуряване на качество съгласно международните стандарти, използване на високоефективна строителна техника и създаване на организация за оптималното ѝ използване.

Производство: повишаване производителността на труда - мотивация и квалификация на персонала, рационализиране на снабдителния процес, подобряване на безопасността чрез балансирано развитие на персонал, техника и технологии, ефективна организация на сервисната дейност, планиране и ръководство на експлоатационния процес – годишно/сезонно/дневно, прилагане на съвременни методи и решения за прогнозиране, планиране и управление на пазара.

Маркетинг на услугата: изграждане на SCADA (System Control and Data Acquisition), мониториране на електронни разходомери, изграждане на Billing System, изграждане на центрове за работа с клиентите, квалифициран персонал, атрактивни рекламни кампании, създаване на база данни за клиентите, внедряване на система за управление на качеството, внедряване на техническа възможност за дистанционно отчитане на разходомерите, активен и целенасочен маркетинг подход.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Райков сервис“ ООД в актуализирания бизнес план за периода 2016-2020 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Смолян.

Изказвания по т.1.:

Докладва К. Лазарова. Административното производство за одобрение на актуализиран бизнес план и актуализиран график за строителството е образувано във връзка с подадено в Комисията заявление от „Райков сервис“ ООД с искане за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност. Дружеството е представило бизнес план за периода 2018 - 2022 г. и модел за ценообразуване на магнитен носител. Имало е непълноти в представените документи. След уведомление от страна на Комисията, „Райков сервис“ ООД е представил нов актуализиран график със сроковете на строителството и актуализиран бизнес план. В инвестиционната програма на бизнес плана дружеството предвижда изграждане на 10 340 м. разпределителни газопроводи и 3 310 м. газопроводни отклонения. Планираните инвестиции за периода 2018 - 2020 г. са в размер на 1 807 хил. лева, от които 1 069 хил. лв. за разпределителни газопроводи и отклонения до клиенти, и 738 хил. лв. за съоръжения до небитови и битови клиенти.

Подробно са описани основните технически параметри на газоразпределителната мрежа с трите етапа на изграждане на мрежата в гр. Смолян и в к.к. Пампорово. В производствената програма „Райков сервис“ ООД е отразил очакваната годишна консумация на природен газ в края на 2020 г. за територията на община Смолян, която ще бъде 3146 хил. м³/г., реализирана от 203 броя клиенти.

Ремонтната програма е насочена към осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на ГРМ и съоръженията към нея. Ремонтната програма обхваща дейности по газопроводите от ГРМ, по съоръженията и инсталациите, по оперативно управление и наблюдение на газоразпределителната мрежа в община Смолян. „Райков сервис“ ООД е представил социалната си програма.

Прогнозната структура и обемът на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ са посочени в Таблица № 6. Подробно са описани всички условно-постоянни

разходи за тази дейност и разходите, пряко зависещи от количествата пренесен природен газ.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са посочени в Таблица № 7.

Дружеството предвижда в инвестиционната си програма да инвестира само собствени средства, реинвестиране на печалбата, амортизационните отчисления за всяка година и използването на дългосрочен заем. Кредитите са предвидени да бъдат усвоявани с десетгодишен срок на погасяване и шестмесечен гратисен период. Заложеният лихвен процент е 6% на годишна база и плащанията ще бъдат веднъж годишно.

Нормата на възвръщаемост на капитала е в размер на 7,75% и е изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал от 8% и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 6%.

Относно очакваното финансово-икономическо състояние на „Райков сервиз“ ООД през периода 2018-2020 г. се вижда, че дружеството планира загуба в размер на 136 хил. лв. за 2018 г., нарастваща печалба в размер на 97 хил. лв. за 2019 г. и печалба в размер на 377 хил. лв. за 2020 г. Показателите, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Райков сервиз“ ООД, определени на база обща балансова структура, показват, че финансово-икономическото състояние на „Райков сервиз“ ООД е добро.

„Райков сервиз“ ООД е представило прогноза за цените на предоставяните услуги. Предложението за цени за пренос на природен газ през ГРМ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа са посочени в Таблица №12 и Таблица №13. Дружеството е предложило и ценова компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природния газ за лицензионната територия на община Смолян, обслужвана от „Райков сервиз“ ООД, в размер на 256,76 лв./1000 нм³ без ДДС за регулаторен период 2018 - 2020 г.

„Райков сервиз“ ООД заявява, че ще прилага ефективна ценова стратегия чрез осигуряване на конкурентни нива на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители и поддържане на устойчиво ценово равнище за по-продължителен период от време.

Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че параметрите, заложили от „Райков сервиз“ ООД в актуализирания бизнес план за периода 2016 - 2020 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Смолян.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2 от ЗЕ и чл. 13, ал. 6, чл. 49, ал. 2, т. 3 и т. 9 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения: Да приеме настоящия доклад и да приеме решение, с което да одобри актуализиран бизнес план на „Райков сервиз“ ООД за територията на община Смолян за периода 2016 - 2020 г. и актуализиран график със сроковете за строителството на лицензионната територия.

И. Н. Иванов установи, че няма допълнения и даде думата за въпроси и изказвания.

Р. Осман попита колко души е персоналът на дружеството.

С. Станкова отговори, че работят 11 човека, като биха могли да се включат още.

И. Н. Иванов уточни, че това е за община Смолян. Председателят подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от К. Лазарова.

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

РЕШИ:

Одобрява актуализиран бизнес план на „Райков сервиз“ ООД за територията на община Смолян за периода 2016-2020 г. и актуализиран график със сроковете за строителството на лицензионната територия.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за), от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад и проект на решение относно **заявление от „Райков сервиз“ ООД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Смолян за регулаторен период 2018 – 2020 г.**

Административното производство е образувано по подадени в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявления от „Райков сервиз“ ООД с вх. № Е-15-58-1 от 01.02.2018 г. и с вх. Е-15-58-2 от 01.02.2018 г., коригирани със заявление с вх. № Е-15-58-1#2 от 12.03.2018 г., с искане за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ, компонента за снабдяване със съгъстен природен газ (СПГ) и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа (ГРМ) за територията на община Смолян за регулаторен период 2018 – 2020 г.

Със Заповед № 3-Е-9 от 07.02.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ).

След извършена проверка на заявленията и приложените към тях по реда на чл. 28, ал. 2 от НРЦПГ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-58-1 от 09.02.2018 г. от „Райков сервиз“ ООД са изискани следните данни и документи: доказателство за оповестяване на предложението за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване, съгласно чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ; обосновки на следните разходи за: горива за автотранспорт, съдебни, проверка на уреди, други, канцеларски материали и др.; преработени заявления за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ с посочена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ (СПГ), съгласно чл. 19а от НРЦПГ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството; преработен електронен модел на цените и справки към него, като за базова година с отчетни данни се посочи 2017 г. и регулаторен период на цените 2018 – 2020 г.; обосновка относно разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгръване на природния газ, съгласно чл. 19а от НРЦПГ, предвид липсата на връзка с газопреносната мрежа; копия от договорите за наем, доказващи заложените разходи за наем на офиси, на ремонтни и складови помещения.

С писмо с вх. № Е-15-58-2#2 от 12.03.2018 г. „Райков сервиз“ ООД е представило преработени заявления за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ, компонента за снабдяване със СПГ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Смолян, преработен електронен модел на цените, както и изисканата допълнителна информация.

С писмо с изх. № Е-15-58-1 от 20.03.2018 г. от дружеството са изискани заверени копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ, включително действащите анекси към тях, съгласно чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ. С писмо с вх. № Е-15-58-1 от 04.04.2018 г. „Райков сервиз“ ООД е представило копие от Договор за доставка на природен газ № 406-2013, сключен на 07.12.2012 г. с „Булгаргаз“ ЕАД, както и копие от Допълнително споразумение № 1 от 27.02.2017 г. към този договор.

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

На „Райков сервиз“ ООД са издадени лицензия № Л-448-08 от 31.08.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-448-12 от 31.08.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Смолян, за срок от 35 години, считано от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, като определя условията за изграждане на енергийния обект в община Смолян и срок за изграждане на енергийния обект, така както е посочено в лицензията, приложение към решението. В тази връзка, лицензиантът е подал заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 01.02.2018 г. на КЕВР с искане за разрешаване започване на лицензионна дейност, на основание чл. 22 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), което е предмет на разглеждане в отделно административно производство. Съгласно чл. 23 от НЛДЕ, при процедурата по издаване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност се прилага и чл. 15 от НЛДЕ. Съгласно същия, когато заявителят иска издаване на лицензия, при която се сключват сделки при регулирани цени, към заявлението за издаване на лицензия се представя и заявление за утвърждаване на цените, изготвено съгласно изискванията на съответната наредба за регулирането на цените.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, съответно чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5 от НРЦПГ, на регулиране от Комисията подлежат цените по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи.

„Райков сервиз“ ООД е представило информация по смисъла на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ, за оповестяване на предложението си от 22.12.2017 г. за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване, като е приложило копие на съобщението за предложението за утвърждаване цени, публикувано във вестник „Родопи“. Предложението е публикувано и на интернет страницата на дружеството на 22.12.2017 г.

Клиентите на природен газ са диференцирани от заявителя в зависимост от дейността им и сходни характеристики на потребление, като са разделени на три групи: промишлени, обществено-административни и търговски и битови клиенти. Групите клиенти са обособени при разпределение на необходимите годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа проучване за стойността на услугата.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Райков сервиз“ ООД регулаторен период на цените е с продължителност от 3 години (от 2018 г. до 2020 г.), което е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обоснованите разходи и възвръщаемост на капитала.

Необходимите годишни приходи за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозирани по години за регулаторния период. Необходимите приходи, разпределени по групи клиенти, както и по дейности, са представени в Таблици № 1 и № 2:

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 1

Клиенти	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Стопански	хил. лв.	60	67	76
Обществено-административни и търговски	хил. лв.	146	229	27
Битови	хил. лв.	54	72	92
Общо:	хил. лв.	260	367	445

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 2

Клиенти	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Стопански	хил. лв.	8	6	6
Обществено-административни и търговски	хил. лв.	3	9	12
Битови	хил. лв.	39	4	48
Общо:	хил. лв.	49	7	66

2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ, съгласно която видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни (УПР) и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. В Таблица № 3 са представени общите разходи за периода, разпределени по дейности.

Общо разходи по дейности

Таблица № 3

Наименование	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Общо	
Общо разходи по дейности, в т.ч. за:	хил. лв.	211	289	343	843	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	165	240	289	693	82%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	45	50	54	149	18%

Прогнозните разходи на „Райков сервиз“ ООД включват разходи, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. Разходите по лицензионни дейности са формирани при цени на равнище 2017 г. и въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи клиенти; отчетна и балансова стойност на ГРМ; отчетна и балансова стойност на други дълготрайни активи (сгради, нематериални активи, други материални активи), необходими за извършването на лицензионните дейности; брой персонал, необходим за управление, експлоатация на ГРМ и съоръженията, и обслужване на клиентите.

За нуждите на ценообразуването, разходите за дейностите са разделени, както следва: разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ и разходи, пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ. Разходите за дейността „разпределение на природен газ по ГРМ“ включва разходи за пренос на природен газ и отчитането му. Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват разходи за продажба на природен газ на клиенти, фактуриране и инкасиране на стойността на потребения газ.

В съответствие с разпоредбата на чл. 10, ал. 1, изр. второ от НРЦПГ, дружеството е представило различните групи разходи по дейности и по икономически елементи, ведно с обосновки за начина на формирането им.

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Тези разходи представляват 82% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ нарастват от 165 хил. лв. през 2018 г. на 289 хил. лв. през 2020 г.

Условно-постоянните разходи представляват 98% от разходите, предвидени от дружеството за дейността „разпределение на природен газ“. Те са разделени по икономически елементи, както следва:

Разходите за материали представляват 5% от УПР за дейността и се увеличават от 8 хил. лв. през 2018 г. на 13 хил. лв. през 2020 г. Те включват: разходи за материали за текущо поддържане на ГРМ, включващи: резервни части за ремонт на линейната част, планирани на база дължината на мрежата и резервните части за ремонт на съоръженията, прогнозиран на база брой монтирани съоръжения; разходи за гориво за транспорт са съобразени с отдалечеността на населените места, респ. на предвидените за изграждане мрежи и са планирани средно за целия прогнозен период по 120 лева на месец за един автомобил; разходи за работно облекло, планирани в зависимост от броя персонал, по 250 лева/човек за година; разходи за канцеларски материали, планирани по 20 лева/служител/месец.

Разходите за външни услуги представляват 13% от УПР и се увеличават от 18 хил. лв. през 2018 г. на 39 хил. лв. през 2020 г. Тези разходи включват: разходи за проверка на уреди, като прогнозната им стойност е определена при отчитане на развитието на пазара в лицензираната територия. На контрол ще подлежат диафрагмени разходомери с периодичност на проверка 4 години, ротационни разходомери и електронни коректори с нормативен период на третиране 2 години по температура и налягане. През 2018 г. от дружеството не са планирани разходи за проверка на уреди, защото новозакупените съоръжения ще са с фабрична метрологична проверка. В разходите за външни услуги са включени и разходи за застраховки, планирани на база отчетната стойност на линейната част и съоръженията, както и застраховка на персонал за съответната дейност. Разходите за пощенски и телефонни услуги са планирани на база реални цени на услугите към момента и са определени средно по 25 лв. на месец/служител и 60 лв./управляващ; разходи за наеми на офис, вкл. складово помещение и ремонтна работилница, планирани в размер на 250 лв./месец за офис в гр. Смолян от 2018 г., съгласно сключен предварителен договор за наем. От 2019 г. се предвижда наемане на офис в к.к. „Пампорово“ – 400 лв./месец.

Разходите за амортизации представляват 41% от УПР и се увеличават от 49 хил. лв. през 2018 г. на 127 хил. лв. през 2020 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи (ДА) са изчислени по линеен метод съгласно разпоредбите на НРЦПГ. Дружеството е приложило подробен амортизационен план на всички активи по видове и по години.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 29% от УПР и се увеличават от 60 хил. лв. през 2018 г. на 71 хил. лв. през 2020 г. Според дружеството тези разходи са съобразени с нивата на възнагражденията в сектора и в региона, и са в съответствие с назначения персонал – 7 служители, от които 5 в технически отдел, 1 в маркетингов отдел и 1 във финансов отдел, както и 2 управленски персонал.

Разходите за социални осигуровки включват социалноосигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съгласно нормативната уредба (ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др.). Тези разходи са в зависимост от броя персонал през годините на регулаторния период, като представляват 5% от УПР и се увеличават от 11 хил. лв. през 2018 г. на 13 хил. лв. през 2020 г.

Социални разходи представляват 2% от УПР за дейността, като са в размер от 4500 лв. годишно и остават непроменени през регулаторния период.

Други разходи представляват 6% от УПР и се увеличават от 13 хил. лв. през 2018 г. на 15 хил. лв. през 2020 г. Тези разходи включват: разходи за маркетинг и реклама, свързани с консултирането на клиентите по процедурата за присъединяване, подписване на договор за присъединяване и изпълнението му, докато обектът се газифицира и клиентът сключи договор за разпределение и снабдяване с природен газ; разходи за охрана на труда (трудова медицина) са прогнозирани като функция от броя на персонала, зает в съответната дейност и средния годишен разход през 2017 г. - по 16 лв./служител/месец; разходи за командировки са прогнозирани в размер на 120 лева/служител/година; разходи за публикации, които са прогнозирани на база четири публикации годишно, при средна стойност на рекламното каре от 450 лв.

Променливите разходи представляват 2% от общия обем разходи за дейността „разпределение на природен газ“ и включват разходи за одорант, които се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“ в зависимост от планираните продажни количества природен газ и са в размер на 0,72 лв./1000 м³ природен газ (20 мг/1000 м³); разходи, свързани със загуби на природен газ, които са разходи за запълване на ГРМ с природен газ, при извършване на пробите за функционалността на системата; други променливи разходи за дейността „разпределение на природен газ“ в размер на 1000 лв. годишно за периода 2018 – 2020 г.

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

Тези разходи представляват 18% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Те включват само условно-постоянни разходи, като няма планирани променливи разходи, пряко зависещи от количеството пренесен природен газ. Разходите за дейността са в размер от 45 хил. лв. за 2018 г. и нарастват през 2020 г. на 54 хил. лв.

Условно-постоянните разходи представляват 100% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. УПР за дейността са разпределени по икономически елементи:

Разходите за материали са с относителен дял от 3%, като прогнозираният среден годишен размер е 1,5 хил. лв., и включват: разходи за канцеларски материали, прогнозирани средно по 20 лв./служител/месец; разходи за работно облекло, планирани в зависимост от броя персонал, годишно по 200 лева/човек; разходи за гориво за транспорт, средно по 50 лева на месец за един автомобил.

Разходите за външни услуги представляват 16% от разходите за дейността, като се увеличават от 7 хил. лв. през 2018 г. на 9 хил. лв. през 2020 г. Те включват: разходи за застраховки на компютърна техника, с която се осъществява поддържане на базата данни след инкасиране и измерване на доставеното количество природен газ на клиентите на дружеството, планирани по 400 лв. за първата година и по 600 лв. за следващите две години; пощенски разходи и разходи за телефони, в размер на 600 лева годишно; разходи за наем на офис, планирани от 2018 г. в размер на 100 лева/месец за офис в гр. Смолян, съгласно сключен договор за наем, а от 2019 г. се предвижда наемане на офис в к.к. „Пампорово“ - по 100 лева /месец; разходи за лицензионна такса - в размер на около 2,6 хил. лв. годишно, прогнозирани на основание Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката.

Разходите за амортизации представляват 8% от разходите, предвидени за дейността и са в размер на около 4 хил. лв. за всяка от годините на регулаторния период.

Разходите за заплати и възнаграждения са с относителен дял 53% от разходите за дейността, като размерът на разходите за заплати и възнаграждения нараства от 24 хил. лв. през 2018 г. на 29 хил. лв. през 2020 г. Тези разходи са планирани за двама служители (по един в маркетинговия и финансовия отдел), пряко заети с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“;

Разходите за социални осигуровки представляват 9,5% от разходите за дейността и са планирани в съответствие с нормативните изисквания, като се изменят от 4 хил. лв. през 2018 г. на 5 хил. през 2020 г.;

Социалните разходи остават непроменени от 2 хил. лв. годишно през регулаторния период;

Други разходи са с относителен дял 7% в общия обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и са в размер на 3 хил. лв. за всяка година от регулаторния период, като включват: разходи за реклама и маркетинг дейност, свързани с привличане на битови клиенти, като са планирани по 2 рекламни кампании годишно с бюджет по хиляда лева всяка; разходи за охрана на труда, прогнозираните според броя на персонала, зает в съответната дейност; разходи за публикации, предвидени са две публикации по 400 лева, общо по 800 лева годишно.

Поради отдалечеността на населените места в община Смолян от газопреносната мрежа на България, дружеството предвижда доставката на природен газ да се осъществява по метода „виртуален газопровод“.

Съгласно чл.19а от НРЦПГ в случаите, когато крайните снабдители снабдяват клиенти със СПГ, цената за продажба на природен газ за тези клиенти включва и ценова компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природен газ.

„Райков сервис“ ООД е представило обосновка за извършваните от дружеството разходи, свързани с доставяне на СПГ до газоразпределителната мрежа на дружеството в гр. Смолян, образувани по цени към 1 март 2018 г., формирани по следния начин и включващи:

1. Разходи за компресиране на природен газ – включват всички разходи за съгъстяването на газа до налягане от 200 бара. Размерът на цената за услугата по компресиране на природен газ е 68,37 лв./хил. нм³ без ДДС;

2. Разходи за транспорт на компресирания природен газ в специализирани транспортни средства – полуремаркета с приблизителен обем 4800 нм³ и платформи с приблизителен обем 2500 нм³, доставен от пълначната станция на дружеството в гр. Димитровград до Газорегулаторна станция за компресиран природен газ в гр. Смолян, която ще бъде свързана с газоразпределителната мрежа на дружеството, са в размер на 175,56 лв./хил. нм³;

3. Разходи по декомпресиране и подгряване на природния газ в ГРП Смолян са в размер на 12,83 лв./хил. нм³.

Предвид горното, дружеството предлага ценовата компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ за лицензионната територия на община Смолян да бъде в размер на 256,76 лв./1000 нм³ без ДДС за регулаторен период 2018 – 2020 г.

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от Комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. Прогнозните стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по години за регулаторния период са обобщени, съответно в Таблицы № 4 и № 5:

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

Таблица № 4

№	Позиция	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	1052	1728	2195
2.	Балансова стойност на ДНА	15	13	10
2.1.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	20	78	135
3.	Необходим оборотен капитал	15	17	20
4.	Регулаторна база на активите	1062	1680	2090
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	8,9%	7,6%	7,5%
6.	Възвръщаемост	94	128	156
7.	Разходи, в т.ч.:	165	240	289

8.	УПР	163	236	283
9.	Променливи разходи	3	4	6

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.)

Таблица № 5

№	Позиция	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	8	6	4
2.	Балансова стойност на ДНА	15	13	10
3.	Необходим оборотен капитал	17	73	145
4.	Регулаторна база на активите	40	92	160
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	8,9%	7,6%	7,5%
6.	Възвръщаемост	4	7	12
7.	Разходи, в т.ч.:	45	50	54
7.1.	Условно-постоянни разходи за дейността	45	50	54

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

Планираните инвестиции за лицензионната територия за периода 2018 – 2020 г. са в размер на 1807 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 1069 хил. лв., а за съоръжения (за битови и небитови клиенти) са планирани 738 хил. лв.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Райков сервиз“ ООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2018 – 2020 г. е в размер на 7,75%, която е изчислена при използване на 61% собствен капитал с норма на възвръщаемост от 8% и 39% привлечен капитал с норма на възвръщаемост от 6%, при отчитане на данъчните задължения.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към ГРМ на дружеството са представени по години и по групи клиенти в Таблицы № 6 и № 7:

Прогнозна консумация

Таблица № 6

Групи клиенти	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Стопански	хил. м ³ /год.	154	561	1040
Обществено-административни и търговски	хил. м ³ /год.	45	726	1679
Битови	хил. м ³ /год.	63	231	427
Общо:	хил. м³/год.	261	1518	3146

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 7

Групи клиенти	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Стопански	бр.	2	5	8
Обществено-административни и търговски	бр.	1	11	21
Битови	бр.	30	99	174
Общо:	бр.	33	115	203

За целите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне на дълготрайните активи по групи клиенти. Коефициентите за разпределяне отчитат дела на дълготрайните материални активи на ГРМ за съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи. Стойността на активите, обслужващи основните клиентски групи, е разпределена чрез дела на проектния максимален часови разход на отделните клиентски групи, присъединени към съответния участък (съоръжението, отклонението) в общия оразмерителен часови разход. Разпределението на възвръщаемостта и условно-постоянните разходи между отделните групи клиенти се определя на база избрана характеристика на потребление.

Изменението на стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти и по години е следното: за стопанските намалява от 0,23 през 2018 г. на 0,17 през 2020 г.; за обществено-административните и търговски – се увеличава от 0,57 през 2018 г. на 0,62 през 2020 г., а за битовите клиенти остава средно в размер 0,20 през целия регулаторен период.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на базата на броя на клиентите от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент в определено съотношение. Стойността на коефициента за стопанските клиенти намалява от 0,16 през 2018 г. на 0,09 през 2020 г., за обществено-административните и търговски се увеличава от 0,06 през 2018 г. на 0,18 през 2020 г., а за битовите клиенти намалява от 0,79 през 2018 г. на 0,73 през 2020 г.

Коефициентът за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на коефициента за промишлените клиенти намалява през регулаторния период от 0,59 през 2018 г. на 0,33 през 2020 г., за обществено-административните и търговски се увеличава от 0,17 през 2018 г. на 0,53 през 2020 г., а за битовите клиенти намалява от 0,24 през 2018 г. на 0,14 през 2020 г.

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ

Съгласно чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за пренос на природен газ по разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 от НРЦПГ към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение в левове за 1000 куб. м и/или в левове за MWh по групи клиенти.

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ, съгласно чл. 9 от НРЦПГ. Цените могат да включват ценовите компоненти: цена на природния газ, цена за снабдяване, както и други компоненти в зависимост от структурата на разходите.

4.2.1. Компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ, при клиенти снабдявани със сгъстен природен газ

Съгласно чл. 19а от НРЦПГ, в случаите, когато крайните снабдители снабдяват клиенти със сгъстен природен газ, цената за продажба на природен газ за тези клиенти включва и ценова компонента по чл. 19, ал. 2 от НРЦПГ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ.

Предложените от „Райков сервиз“ ООД пределни цени за пренос на природен газ през ГРМ, пределни цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Смолян, както и компонентата, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ, са посочени в Таблица № 8:

Цени за пренос през ГРМ и снабдяване с природен газ

Таблица № 8

Групи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 нм ³)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./1000 нм ³)	Компонента за снабдяване със СПГ (лв./1000 нм ³)
Промислени	119,23	11,63	256,76
Обществено-административни и търговски	275,65	10,03	256,76
Битови	309,22	36,75	256,76

Забележка: в предложените за утвърждаване цени не са включени ДДС и акциз

Предложените за утвърждаване цени са в съответствие с инвестиционната и производствената програма на дружеството, заложи в актуализирания бизнес план за периода 2016 – 2020 г. на „Райков сервиз“ ООД, представен за одобрение от КЕВР с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-3#4 от 12.03.2018 г. във връзка с административното производство по разрешаване започване на лицензионна дейност.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

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

Разходите при образуване на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството се делят на условно-постоянни и променливи. Условно-постоянните разходи включват: издаване на скица и виза за проектиране, изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение, издаване на разрешение за строеж, изготвяне на ексекутивна документация, становища по изпълнение на газопроводното отклонение, разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия, разходи по издаване на разрешения за ползване. Променливите разходи в зависимост от максималния часови разход включват: изкопно-възстановителни работи и монтажни работи.

Предложените от „Райков сервиз“ ООД пределни цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Смолян са посочени в Таблица № 9:

Цени за присъединяване

Таблица № 9

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени (лв./клиент)
Стопански	
до 15 м ³ /час	1894
над 15 м ³ /час	3295
Обществено-административни и търговски	
до 15 м ³ /час	1543
над 15 м ³ /час	2902
Битови	364

При изчисляване на цените на „Райков сервиз“ ООД в енергийни единици в проекта на решение е използван коефициент за преобразуване 10,63 в съответствие с Решение № Ц-7 от 30.03.2018 г. на Комисията.

Изказвания по т.2.:

Докладва Г. Дечева. Административното производство е образувано по подадени в КЕВР заявления от „Райков сервиз“ ООД с искане за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Смолян за регулаторен период 2018 – 2020 г. Предложеният от „Райков сервиз“ ООД регулаторен период на цените е с продължителност от 3 години, което е съобразено с периода на актуализирания бизнес план и е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години. Клиентите на природен газ са диференцирани от заявителя в зависимост от дейността им, като са взети под внимание сходните характеристики на потребление. Групите клиенти са обособени при разпределение на необходимите годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на проучване за стойността на услугата и са разделени на три групи: промишлени, обществено-административни и търговски, и битови клиенти.

В доклада подробно са описани ценообразуващите елементи, както и всички предоставени обосновки към тях. Поради отдалечеността на населените места в община Смолян от газопреносната мрежа на България, дружеството предвижда доставката на природен газ да се осъществява по метода „виртуален газопровод“. Съгласно чл.19а от НРЦПГ в случаите, когато крайните снабдители снабдяват клиенти със СПГ, цената за продажба на природен газ за тези клиенти включва и ценова компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природен газ. „Райков сервиз“ ООД е представило обосновка за извършваните от дружеството разходи, свързани с доставяне на СПГ до газоразпределителната мрежа на дружеството в гр. Смолян, образувани по цени към 1 март 2018 г. Общата стойност на ценовата компонента, предложена от дружеството и отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ, са в размер на 256,76 лв./1000 нм³ без ДДС.

Предложената от „Райков сервиз“ ООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2018 – 2020 г. е в размер на 7,75%, която е изчислена при използване на 61% собствен капитал с норма на възвръщаемост от 8% и 39% привлечен капитал с норма на възвръщаемост от 6%, при отчитане на данъчните задължения.

Предложените от „Райков сервиз“ ООД пределни цени са описани в Таблица №8 и Таблица №9, като при изчисляване на цените на „Райков сервиз“ ООД в енергийни единици в проекта на решение е използван коефициент за преобразуване 10,63, което е в съответствие с Решение № Ц-7 от 30.03.2018 г. на Комисията (последното решение на „Булгаргаз“ ЕАД). Трябва да се има предвид, че дружеството ще може да прилага цените, след като получи документ за въвеждане на строежа на енергия обект в експлоатация, издаден при условията и реда на ЗУТ като условие за разрешаване на започване на лицензионната дейност.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2, чл. 14, чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 19, чл. 19а, чл. 20, чл. 24, ал. 1, чл. 34, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45, чл. 50 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад и проекта на решение, което е изготвено изцяло въз основа на обсъдените в самия доклад ценообразуващи параметри;

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;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Райков сервиз“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

6. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

И. Н. Иванов установи, че няма допълнения и даде думата за въпроси и изказвания. Иванов отбеляза, че програмата на дружеството е много амбициозна, защото предвиждат за 2 години да увеличат броя на клиентите си шест пъти и да стигнат до 203 клиенти, главно обществено-административни, обществени и битови клиенти, а количествата природен газ за 2 г. да ги увеличат около 12 пъти.

И. Н. Иванов обяви провеждане на открито заседание на 13.06.2018 г. от 10:00 ч. и обществено обсъждане на проекта на решение на 13.06.2018 г. от 10:10 ч. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2, чл. 14, чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 19, чл. 19а, чл. 20, чл. 24, ал. 1, чл. 34, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45, чл. 50 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Райков сервиз“ ООД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Смолян за регулаторен период 2018 – 2020 г.;

2. Приема проект на решение относно заявление от „Райков сервиз“ ООД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Смолян за регулаторен период 2018 – 2020 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 13.06.2018 г. от 10:00 ч.;

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Райков сервиз“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

6. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 13.06.2018 г. от 10:10 ч.;

7. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

8. Проектът на решение, датата и часът за провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

9. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за), от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разглежда проекта на решение относно **утвърждаване на пределни цени на топлинната енергия и определяне на преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна**

енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала” за дружествата от сектор „Топлоенергетика“ от 01.07.2018 г.

ПРОЕКТ!

РЕШЕНИЕ

**№ Ц -
от2018 г.**

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8б, чл. 30, ал. 1, т. 3 и т. 4, чл. 33, чл. 33а, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1 и т. 2, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 32, ал. 1 и чл. 37 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 2, ал. 2, т. 1, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 24, чл. 49, ал. 1 и чл. 56 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия,

считано от 01.07.2018 г., утвърждава пределни цени на топлинната енергия и определя преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”, както следва:

1. На „Топлофикация София” ЕАД:

- 1.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 137,29 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 137,29 лв./MWh
 - премия по чл. 33а от ЗЕ - 66,64 лв./MWh
- 1.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 81,13 лв./MWh
- 1.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 78,70 лв./MWh
- 1.4. Ценообразуващи елементи на цените по т.1.1, т.1.2, и т.1.3:
 - Необходими годишни приходи – 426 467 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 408 857 хил. лв., от които условно-постоянни – 98 652 хил. лв. и променливи – 310 205 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 418 303 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,21%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 830 750 MWh, в т. ч.:
 - Към НЕК ЕАД – 804 271 MWh
 - Към ЕРД - 26 479 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 850 815 MWh.

2. На „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, гр. Пловдив:

- 2.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 145,76 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 145,76 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ - 71,11 лв./MWh

2.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 79,41 лв./MWh

2.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 78,41 лв./MWh

2.4. Ценообразуващи елементи на цените по т.2.1, т.2.2 и т.2.3:

- Необходими годишни приходи – 61 092 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 54 794 хил. лв., от които условно-постоянни – 21 386 хил. лв. и променливи – 33 408 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 88 575 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,11%
- Електрическа енергия – 290 180 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 275 093 MWh
 - без показатели за високоефективно комбинирано производство – 15 087 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 236 717 MWh.

3. На „Топлофикация Плевен” ЕАД:

3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 167,44 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 167,44 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 96,79 лв./MWh

3.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 70,55 лв./MWh

3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 62,25 лв./MWh

3.4. Ценообразуващи елементи на цените по т.3.1, т.3.2 и т.3.3:

- Необходими годишни приходи – 66 685 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 64 352 хил. лв., от които условно-постоянни – 17 303 хил. лв. и променливи – 47 049 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 39 414 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,92%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 293 000 MWh
 - Към НЕК ЕАД – 233 600 MWh
 - Към ЕРД – 59 400 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 208 800 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 44 210 MWh.

4. На „Топлофикация Бургас” ЕАД:

4.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 154,32 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 154,32 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 83,67 лв./MWh

4.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 62,23 лв./MWh

4.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 4.1 и т.4.2:

- Необходими годишни приходи – 25 902 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 24 656 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 460 хил. лв. и променливи – 18 196 хил. лв.

- Регулаторна база на активите – 16 743 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,44%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 112 008 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 138 101 MWh.

5. На „Веолия Енерджи Варна” ЕАД:

- 5.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 178,45 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 178,45 лв./MWh
 - премия по чл. 33а от ЗЕ – 107,80 лв./MWh
- 5.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 80,21 лв./MWh
- 5.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 5.1 и т. 5.2:
- Необходими годишни приходи – 17 065 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 15 641 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 194 хил. лв. и променливи – 9 447 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 27 657 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,15%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 65 597 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 66 819 MWh.

6. На „Топлофикация Враца” ЕАД:

- 6.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 176,81 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 176,81 лв./MWh
 - премия по чл. 33а от ЗЕ – 106,16 лв./MWh
- 6.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 75,47 лв./MWh
- 6.3. Ценообразуващи елементи на цените по т.6.1. и т.6.2:
- Необходими годишни приходи – 16 353 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 15 614 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 347 хил. лв. и променливи – 10 267 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 10 919 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,77%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 58 267 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 80 179 MWh.

7. На „Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново:

- 7.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 191,29 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 191,29 лв./MWh
- 7.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 86,56 лв./MWh
- 7.3. Ценообразуващи елементи на цените по т.7.1 и т.7.2:
- Необходими годишни приходи – 5 915 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 855 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 383 хил. лв. и

променливи – 4 472 хил. лв.

- Регулаторна база на активите – 1 526 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,91%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 21 300 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 21 260 MWh.

8. На „Топлофикация-Разград“ ЕАД:

8.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 184,73 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 184,73 лв./MWh

8.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 74,96 лв./MWh

8.3. Ценообразуващи елементи на цените по т.8.1 и т.8.2:

- Необходими годишни приходи – 5 314 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 193 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 592 хил. лв. и променливи – 3 601 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 3 090 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,91%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 16 300 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 25 720 MWh.

9. На „ЮЛИКО ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, гр. Пловдив:

9.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 267,85 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 267,85 лв./MWh

9.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 71,16 лв./MWh

9.3. Ценообразуващи елементи на цените по т.9.1 и т.9.2:

- Необходими годишни приходи – 826 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 789 хил. лв., от които условно-постоянни – 431 хил. лв. и променливи – 358 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 950 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,92%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 836 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 034 MWh.

10. На „Овергаз мрежи“ АД (ЛОЦ Овча купел):

10.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 272,62 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 272,62 лв./MWh

10.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без

ДДС) – 100,99 лв./MWh

10.3. Ценообразуващи елементи на цените по т.10.1 и т.10.2:

- Необходими годишни приходи – 446 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 390 хил. лв., от които условно-постоянни – 197 хил. лв. и променливи 194 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 716 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 933 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 897 MWh.

11. На „Топлофикация Русе” ЕАД:

11.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 165,87 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 165,87 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 95,22 лв./MWh

11.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 79,99 лв./MWh

11.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 96,98 лв./MWh

11.4. Ценообразуващи елементи на цените по т.11.1, т.11.2 и т.11.3:

- Необходими годишни приходи – 64 780 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 61 902 хил. лв., от които условно-постоянни – 14 481 хил. лв. и променливи – 47 420 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 41 469 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,94%
- Електрическа енергия – 228 924 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 215 000 MWh
 - Към НЕК ЕАД – 196 500 MWh
 - Към ЕРД – 18 500 MWh
 - от некомбинирано производство – 13 924 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 21 312 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 325 896 MWh .

12. На „Топлофикация Перник” АД:

12.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 135,31 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 135,31 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 64,66 лв./MWh

12.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 69,10 лв./MWh

12.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 31,24 лв./MWh

12.4. Ценообразуващи елементи на цените по т.12.1, т.12.2 и т.12.3:

- Необходими годишни приходи – 72 930 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 67 990 хил. лв., от които условно-постоянни – 17 723 хил. лв. и

променливи – 50 267 хил. лв.;

- Регулаторна база на активите – 66 747 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,40%
- Електрическа енергия – 257 511 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 240 801 MWh
- Към НЕК ЕАД - 199 501 MWh
- Към ЕРД – 41 300 MWh
- -невисокоефективно комбинирано производство – 16 710 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 214 700 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 421 300 MWh.

13. На „Топлофикация Сливен” ЕАД:

13.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 150,16 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 150,16 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 79,51 лв./MWh

13.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 78,04 лв./MWh

13.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 79,36 лв./MWh

13.4. Ценообразуващи елементи на цените по т.13.1, т.13.2 и т.13.3:

- Необходими годишни приходи – 37 217 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 36 556 хил. лв., от които условно-постоянни – 10 667 хил. лв. и променливи – 25 889 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 16 873 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,92%
- Електрическа енергия – 125 400 MWh
 - от високоефективно комбинирано производство – 117 000 MWh
 - от невисокоефективно производство – 8 400 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 120 126 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 122 002 MWh.

14. На „Топлофикация Габрово” ЕАД:

14.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 236,85 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 236,85 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 166,20 лв./MWh

14.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 89,34 лв./MWh

14.3. Ценообразуващи елементи на цените по т.14.1 и т.14.2:

- Необходими годишни приходи – 4 274 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 056 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 472 хил. лв. и променливи – 2 584 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 5 515 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,95%

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 200 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 31 400 MWh.

15. На „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД:

15.1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 40,42 лв./MWh

15.2. Ценообразуващи елементи на цената по т.15.1:

- Необходими годишни приходи – 3 672 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 634 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 547 хил. лв. и променливи – 87 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 6 123 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 0,62%
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 88 000 MWh.

16. На „КОГРИЙН” ООД, гр. Първомай:

16.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 165,64 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 165,64 лв./MWh
 - премия по чл. 33а от ЗЕ – 94,99 лв./MWh

16.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 77,84 лв./MWh

16.3. Ценообразуващи елементи на цените по т.16.1 и т.16.2:

- Необходими годишни приходи – 7 134 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6 715 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 093 хил. лв. и променливи – 3 622 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 10 508 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,98%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 26 948 MWh, в т. ч.:
 - Към НЕК ЕАД – 25 188 MWh
 - Към други – 1 760 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 300 MWh.

17. На „Оранжерии Гимел” АД, ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“:

17.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 148,92 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 148,92 лв./MWh

17.2. Ценообразуващи елементи на цената по т.17.1:

- Необходими годишни приходи – 3 662 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 394 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 164 хил. лв. и променливи – 2 229 хил. лв.

- Регулаторна база на активите – 6 434 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 4,17%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 17 736 MWh.

18. На „Оранжерии Гимел” АД, ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“:

18.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 149,24 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 149,24 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 78,59 лв./MWh

18.2. Ценообразуващи елементи на цената по т.18.1:

- Необходими годишни приходи – 4 977 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 480 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 467 хил. лв. и променливи – 3 014 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 8 384 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,92%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 24 913 MWh.

19. На „Оранжерии Гимел II” ЕООД, ТЕЦ „Оранжерия Левски“:

19.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 184,45 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 184,45 лв./MWh

19.2. Ценообразуващи елементи на цената по т.19.1:

- Необходими годишни приходи – 2 058 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 854 хил. лв., от които условно-постоянни – 862 хил. лв. и променливи – 992 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 5 211 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,91%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 807 MW.

20. На „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО” АД:

20.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 194,92 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 194,92 лв./MWh

20.2. Ценообразуващи елементи на цената по т.20.1:

- Необходими годишни приходи – 2 793 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 744 хил. лв., от които условно-постоянни – 890 хил. лв. и променливи – 1 854 хил. лв.

- Регулаторна база на активите – 1 815 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 5,47%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 470 MWh.

21. На „3-Пауър“ ООД:

21.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 151,01 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 151,01 лв./MWh

21.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 53,70 лв./MWh

21.3. Ценообразуващи елементи на цените по т.21.1 и т.21.2:

- Необходими годишни приходи – 2 579 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 475 хил. лв., от които условно-постоянни – 695 хил. лв. и променливи – 1 280 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 453 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 12 400 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 13 318 MWh.

22. На ЧЗП „Румяна Величкова”:

22.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 130,00 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 130,00 лв./MWh

22.2. Ценообразуващи елементи на цената по т.22.1:

- Необходими годишни приходи – 1 365 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 320 хил. лв., от които условно-постоянни – 363 хил. лв. и променливи – 957 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 577 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 800 MWh.

23. На „Алт Ко” АД:

23.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 151,24 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 151,24 лв./MWh

23.2. Ценообразуващи елементи на цената по т.23.1:

- Необходими годишни приходи – 1 601 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 476 хил. лв., от които условно-постоянни – 710 хил. лв. и променливи – 766 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 614 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 930 MWh, в т. ч. собственото потребление – 215 MWh.

24. На „Брикел” ЕАД:

24.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 142,20 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 142,20 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 71,55 лв./MWh

24.2 Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 61,86 лв./MWh

24.3. Ценообразуващи елементи на цените по т.24.1 и т.24.2:

- Необходими годишни приходи – 139 686 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 131 076 хил. лв., от които условно-постоянни – 26 900 хил. лв. и променливи – 104 176 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 120 591 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,14%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 539 200 MWh, в т. ч.:
 - собственото потребление – 29 200 MWh
 - Към НЕК ЕАД – 510 000 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 13 217 MWh.

25. На „Солвей Соди“ АД:

25.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 127,67 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 127,67 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 57,02 лв./MWh

25.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 39,94 лв./MWh

25.3. Ценообразуващи елементи на цените по т.25.1 и т.25.2:

- Необходими годишни приходи – 135 722 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 121 071 хил. лв., от които условно-постоянни – 38 550 хил. лв. и променливи – 82 521 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 188 321 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 903 096 MWh
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 154 967 MWh, в т. ч.:
 - собственото потребление – 143 115 MWh
 - Към НЕК ЕАД – 11 780 MWh.

26. На „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД:

26.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 160,15 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 160,15 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 89,50 лв./MWh

26.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 69,66 лв./MWh

26.3. Ценообразуващи елементи на цените по т.26.1 и т.26.2:

- Необходими годишни приходи – 6 705 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6 096 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 162 хил. лв. и променливи – 3 934 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 7 855 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,76%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 540 MWh, в т. ч.:
 - към други потребители – 1 540 MWh
 - Към НЕК ЕАД – 1 000 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 90 420 MWh.

27. На „Декотекс” АД:

27.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 140,23 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 140,23 лв./MWh;

27.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 75,09 лв./MWh

27.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 76,75 лв./MWh

27.4. Ценообразуващи елементи на цените по т.27.1, т.27.2 и т.27.3:

- Необходими годишни приходи – 3 061 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 839 хил. лв., от които условно-постоянни – 931 хил. лв. и променливи – 1 908 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 852 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 14 000 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 8 900 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 5 600 MWh.

28. На „Зебра” АД:

28.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 123,60 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 123,60 лв./MWh

28.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 101,53 лв./MWh

28.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 101,53 лв./MWh

28.4. Ценообразуващи елементи на цените по т.28.1, т.28.2 и т.28.3:

- Необходими годишни приходи – 1 935 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 720 хил. лв., от които условно-постоянни – 328 хил. лв. и променливи – 1 392 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 905 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,40%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 4 294 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5 240 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 700 MWh.

29. На „Белла България” АД:

29.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 141,18 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 141,18 лв./MWh

29.2. Ценообразуващи елементи на цената по т.29.1:

- Необходими годишни приходи – 1 958 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 820 хил. лв., от които условно-постоянни – 808 хил. лв. и променливи – 1 012 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 768 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 801 MWh.

30. На „Димитър Маджаров - 2” ЕООД:

30.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 144,60 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 144,60 лв./MWh

30.2. Ценообразуващи елементи на цената по т.30.1:

- Необходими годишни приходи – 1 138 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 980 хил. лв., от които условно-постоянни – 392 хил. лв. и променливи – 588 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 2 031 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 3 553 MWh.

31. На „Овердрайв“ АД:

31.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 286,52 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 286,52 лв./MWh

31.2. Ценообразуващи елементи на цената по т.31.1:

- Необходими годишни приходи – 386 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 357 хил. лв., от които условно-постоянни – 175 хил. лв. и променливи – 182 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 366 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 720 MWh
Към ЕРД – 420 MWh.

32. На „МБАЛ – Търговище” АД:

32.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 290,16 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 290,16 лв./MWh

32.2. Ценообразуващи елементи на цената по т.32.1:

- Необходими годишни приходи – 184 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 178 хил. лв., от които условно-постоянни – 117 хил. лв. и променливи – 61 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 83 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- **Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 235 MWh, в т. ч.:**
 - собственото потребление – 140 MWh
 - Към ЕРД – 95 MWh.

33. На УМБАЛ „Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора:

33.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 210,15 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 210,15 лв./MWh

33.2. Ценообразуващи елементи на цената по т.33.1:

- Необходими годишни приходи – 365 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 345 хил. лв., от които условно-постоянни – 127 хил. лв. и променливи 218 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 228 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 095 MWh.

34. На „Оранжерии Петров дол“ ООД:

34.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 127,97 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 127,97 лв./MWh

34.2. Ценообразуващи елементи на цената по т.34.1:

- Необходими годишни приходи – 1 747 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 705 хил. лв., от които условно-постоянни – 707 хил. лв. и променливи – 998 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 029 хил. лв.

- Норма на възвръщаемост – 4,05%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 385 MWh.

35. На „Топлофикация Петрич“ ЕАД:

- Премия по чл. 33а от ЗЕ – 95,33 лв./MWh.

Изказвания по т.3.:

Докладва И. Александров. След проведеното открито заседание с представители на заявителите, работната група е обсъдила всички корекции. Към момента има постъпили 6 възражения от страна на заявителите, които касаят нанесените корекции и други аспекти от приложения общ подход към дружествата от сектор „Топлоенергетика“. Тези възражения и всички, които тепърва ще постъпват, ще бъдат анализирани, обработени и описани най-подробно в крайното решение. В крайното решение ще бъдат изложени всички мотиви. Представеният проект на решение е с цени, каквито са от доклада, с изключението, че е поправена техническа грешка, която е била забелязана при изчисляване на премията на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив, където механично при пренасянето на цифрата от таблицата (където е изчислено вярно) към доклада е допусната тази грешка. Същата е отстранена в настоящия проект на решение.

И. Н. Иванов обърна внимание, че се пренася число, а не цифра (цифрите са от 1 до 9).

И. Александров прочете:

На основание чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 31, ал. 1 от Наредба № 5 от 23 януари 2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 50, ал. 1 и ал. 2 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да вземе следните Р Е Ш Е Н И Я:

1. Да приеме проект на решение за утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика“;

2. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

3. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

4. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

5. Да насрочи дата за провеждане на закрито заседание за приемане на решение за утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика“.

И. Н. Иванов каза, че проектът на решение е в съответствие с доклада. Отстранена е техническа грешка, за която е споменато на откритото заседание.

И. Н. Иванов обяви провеждане на обществено обсъждане на 07.06.2018 г. от 10:00 ч. и насрочи закрито заседание за приемане на решение на 01.07.2018 г. от 10:00 ч. Тъй като това ще бъде заседание, което ще се проведе в неработен ден (извънредно заседание), необходимо е датата да влезе като част от днешното решение на КЕВР. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

На основание чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 31, ал. 1 от Наредба № 5 от 23 януари 2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 50, ал. 1 и ал. 2 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема проект на решение за утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика” от 01.07.2018 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1 на 07.06.2018 г. от 10:00 ч. в сградата на КЕВР;

3. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

4. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение;

6. Насрочва извънредно закрито заседание на 01.07.2018 г. от 10:00 ч. за приемане на решение относно утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика” от 01.07.2018 г.

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

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за), от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Н. Иванов попита 14-дневният срок след провеждане на общественото обсъждане ли е.

И. Александров потвърди това.

По т.4. Комисията разглежда проекта на решение относно **утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“**.

ПРОЕКТ

РЕШЕНИЕ

№ Ц-....

от2018 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 21 от Закона за енергетиката и чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 8а и 8в, чл. 30, ал. 1, т. 1, т. 6, т. 9, т. 10, т. 13, т. 17 от Закона за енергетиката и чл. 2, ал. 1, т. 1, т. 3 – 6, т. 10 и чл. 3, ал. 7 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Определя за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г.:

1. На „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД разполагаемост за производство на електрическа енергия, в съответствие с която е длъжно да сключва сделки по регулирани цени с обществения доставчик, съответстваща на нетна електрическа енергия в размер на 1 927 000 MWh;

2. На „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД разполагаемост за производство на електрическа енергия, в съответствие с която е длъжно да сключва сделки по регулирани цени с обществения доставчик, съответстваща на нетна електрическа енергия в размер на 1 867 173 MWh;

3. На „Национална електрическа компания“ ЕАД количество електрическа енергия, с което да участва в покриване на потреблението на крайните снабдители, съответно от:

3.1. водноелектрически централи, собственост на НЕК ЕАД, съответстващо на нетна електрическа енергия в размер на 924 858 MWh;

3.2. „ЕЙ И ЕС ЗС – Марица Изток 1“ ЕООД, съответстващо на нетна електрическа енергия в размер на 2 209 550 MWh;

3.3. „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, съответстващо на нетна електрическа енергия в размер на 4 134 497 MWh;

3.4. производители на електрическа енергия от възобновяеми източници под 4 MW, в т.ч. малки водноелектрически централи, съответстващо на нетна електрическа енергия в размер на 1 253 443 MWh;

3.5. производители на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия под 4 MW (топлофикационни и заводски централи), съответстващо на нетна електрическа енергия в размер на 115 162 MWh.

4. Количества електрическа енергия, които общественият доставчик да осигурява за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители – 12 431 685 MWh, от които:

- за „ЧЕЗ Електро България“ АД – 4 785 534 MWh;
- за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 4 572 461 MWh;
- за „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – 3 026 200 MWh;
- за „ЕСП Златни пясъци“ ООД – 47 490 MWh.

5. Процедурата за заявяване на количества електрическа енергия от обществения доставчик към производителите за покриване на потреблението на крайните снабдители се осъществява съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия. Количествата електрическа енергия по т. I.1. – I.4. се разпределят помесечно въз основа на сключени договори между обществения доставчик и съответното енергийно дружество.

II. Утвърждава, считано от 01.07.2018 г.:

1. Цена за задължения към обществото в размер на 36,01 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници, в размер на 23,78 лв./MWh и компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в размер на 7,00 лв./MWh, приходите от която цена се събират от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“. Цената за задължения към обществото се заплаща от присъединените към електроенергийната система крайни клиенти на свободния пазар на електрическа енергия, клиентите на доставчика от последна инстанция, крайните снабдители и електропреносното и

електроразпределителните дружества за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи.

2. На АЕЦ Козлодуй“ ЕАД цена, по която продава електрическа енергия на обществения доставчик, в размер на 54,00 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи от 802 575 хил. лв. и количество нетна електрическа енергия – 14 863 224 MWh.

3. На „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД цена, по която продава електрическа енергия на обществения доставчик, в размер на 76,99 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи от 619 234 хил. лв. и количество нетна електрическа енергия – 8 043 340 MWh.

4. На „Национална електрическа компания“ ЕАД:

4.1. цена на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи, собственост на НЕК ЕАД, в размер на 70,05 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи от 224 381 хил. лв. и количество нетна електрическа енергия – 3 203 349 MWh.

4.2. цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдителни, в размер на 71,76 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. 2,94 лв./MWh компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 892 098 хил. лв. и количество електрическа енергия – 12 431 685 MWh.

5. На „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД:

5.1. Цена за достъп до електропреносната мрежа в размер на 1,39 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи 55 621 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната и за износ 40 025 348 MWh.

5.2. Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 8,85 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи 354 367 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната и за износ 40 025 348 MWh.

5.3. Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация, която се дължи от производители на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, за цялото произведено количество електрическа енергия, в размер на 3,02 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи 8 793 хил. лв. и количества произведена електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия в размер на 2 915 000 MWh.

6. На електроразпределителните дружества:

6.1. Приложим метод за регулиране „горна граница на приходи“, при продължителност на петия регулаторен период – 3 години;

6.2. На „ЧЕЗ Разпределение България“ АД цени за първата ценова година от петия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 306 835 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 9 385 737 MWh, както следва:

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00970 лв./kWh, без ДДС;

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03271 лв./kWh, без ДДС;

– цена за достъп за небитови клиенти – 0,01796 лв./kW/ден, без ДДС;

– цена за достъп за битови клиенти – 0,00519 лв./kWh, без ДДС.

6.3. На „Електроразпределение Юг“ ЕАД цени за първата ценова година от петия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 277 029 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 8 586 990 MWh, както следва:

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00883 лв./kWh, без ДДС;

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03249 лв./kWh, без ДДС;

– цена за достъп за небитови клиенти – 0,01733 лв./kW/ден, без ДДС;

– цена за достъп за битови клиенти – 0,00516 лв./kW, без ДДС.

6.4. На „Електроразпределение Север“ АД цени за първата ценова година от петия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 196 046 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 5 445 000 MWh, както следва:

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01171 лв./kWh, без ДДС;

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03279 лв./kWh, без ДДС;

– цена за достъп за битови и небитови клиенти – 0,00854 лв./kWh, без ДДС.

6.5. На „Електроразпределение Златни пясъци“ АД цени за първата ценова година от петия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 2 751 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 69 170 MWh, както следва:

– цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00675 лв./kWh, без ДДС;

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03301 лв./kWh, без ДДС.

7. На крайните снабдители:

7.1. На „ЧЕЗ Електро България“ АД:

7.1.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на битови и небитови крайни клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение, при ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,47 лв./MWh; компонента за балансиране по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,20 лв./MWh; необходими годишни приходи – 538 075 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 4 785 534 MWh, както следва:

„ЧЕЗ Електро България“ АД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2018 г.
	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,17990
- Дневна	0,11525
- Нощна	0,07174
2. Две скали	

„ЧЕЗ Електро България“ АД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2018 г.
	лв./kWh
в т.ч. - Дневна	0,14428
- Нощна	0,07174
3. Една скала	0,14428
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13219
- Нощна	0,05582
2. Една скала	0,13219

7.1.2. Клиентите на „ЧЕЗ Електро България“ АД заплащат и цени за мрежови услуги, без ДДС, както следва:

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01024 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03271 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителна мрежа за небитови клиенти – 0,01796 лв./kW/ден;
- цена за достъп до електроразпределителна мрежа за битови клиенти – 0,00519 лв./kWh.

7.2. На „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД:

7.2.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на битови и небитови крайни клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение, при ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,47 лв./MWh; компонента за балансиране по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,20 лв./MWh; необходими годишни приходи – 514 117 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 4 572 461 MWh, както следва:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2018 г.
	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,16849
- Дневна	0,11278
- Нощна	0,06473
2. Две скали	

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2018 г.
	лв./kWh
в т.ч. - Дневна	0,13119
- Нощна	0,06473
3. Една скала	0,13119
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13169
- Нощна	0,05420
2. Една скала	0,13169

7.2.2. Клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД заплащат и цени за мрежови услуги, без ДДС, както следва:

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01024 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03249 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителна мрежа за небитови клиенти – 0,01733 лв./kW/ден;
- цена за достъп до електроразпределителна мрежа за битови клиенти – 0,00516 лв./kWh.

7.3. На „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД:

7.3.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на битови и небитови крайни клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение, при следните ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,47 лв./MWh; компонента за балансиране по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,20 лв./MWh; необходими годишни приходи – 340 237 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 3 026 000 MWh, както следва:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2018 г.
	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,18215
- Дневна	0,12481
- Нощна	0,07084
2. Две скали	

в т.ч. - Дневна	0,14573
- Нощна	0,07084
3. Една скала	0,14573
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13859
- Нощна	0,05370
2. Една скала	0,13859

7.3.2. Клиентите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД заплащат и цени за мрежови услуги, без ДДС, както следва:

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01024 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00854 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03279 лв./kWh.

7.4. На „ЕСП Златни пясъци“ ООД:

7.4.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на битови и небитови крайни клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение, при следните ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,47 лв./MWh; компонента за балансиране по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,20 лв./MWh; необходими годишни приходи – 5 340 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 47 490 MWh, както следва:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2018 г.
	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,19114
- Дневна	0,10322
- Нощна	0,05060
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,12840
- Нощна	0,05060
3. Една скала	0,12840
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13380
- Нощна	0,05462

7.4.2. Клиентите на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД заплащат и цени за мрежови услуги, без ДДС, както следва:

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01024 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00675 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03301 лв./kWh.

III. Отказва на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД да утвърди цена, по която да продава електрическа енергия на обществения доставчик.

IV. Отказва на „ТЕЦ Марица 3“ АД да утвърди цена, по която да продава електрическа енергия на обществения доставчик.

V. Отказва на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да утвърди цена, по която да продава електрическа енергия на обществения доставчик.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Данните в представения проект на решение са на база приетия доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, който е приет от Комисията на закрито заседание на 23.05.2018 г. Проведено е открито заседание със заинтересованите лица на 31.05.2018 г. и към момента има постъпили становища на част от дружествата. Тези становища ще бъдат разгледани в мотивите към крайното решение за утвърждаване на цени в сектора.

Във връзка с представения проект, както и на основание чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 48 от Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и чл. 50, ал. 1 и ал. 2 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме проект на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“;

И. Н. Иванов допълни, че цените са за периода от 01.07.2018 г. до 30.06.2019 г.

М. Трифонов прочете:

2. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

3. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

4. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

5. Да насрочи дата за провеждане на закрито заседание за приемане на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“.

И. Н. Иванов каза, че отново проектът на решение е в съответствие с доклада, който е бил приет от Комисията и подложен на открито заседание. И. Н. Иванов насрочи обществено обсъждане на 07.06.2018 г. от 10:00 ч. и провеждане на извънредно закрито заседание за приемане на решение на 01.07.2018 г. от 10:00 ч. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

На основание чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 48 от Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и чл. 50, ал. 1 и ал. 2 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема проект на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1 на 07.06.2018 г. от 10:00 ч. в сградата на КЕВР;

3. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

4. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

5. Насрочва извънредно закрито заседание на 01.07.2018 г. от 10:00 ч. за приемане на решение относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за), от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Н. Иванов информира Комисията, че закрито заседание за приемане на решение относно определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, актуализация на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса и определяне на премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW ще се проведе също на 01.07.2018 г. от 10:00 ч.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

Одобрява актуализиран бизнес план на „Райков сервиз“ ООД за територията на община Смолян за периода 2016-2020 г. и актуализиран график със сроковете за строителството на лицензионната територия.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Райков сервиз“ ООД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Смолян за регулаторен период 2018 – 2020 г.;

2. Приема проект на решение относно заявление от „Райков сервиз“ ООД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Смолян за регулаторен период 2018 – 2020 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 13.06.2018 г. от 10:00 ч.;

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Райков сервиз“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

6. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 13.06.2018 г. от 10:10 ч.;

7. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

8. Проектът на решение, датата и часът за провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

9. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

По т.3. както следва:

1. Приема проект на решение за утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика“ от 01.07.2018 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1 на 07.06.2018 г. от 10:00 ч. в сградата на КЕВР;

3. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

4. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение;

6. Насрочва извънредно закрито заседание на 01.07.2018 г. от 10:00 ч. за приемане на решение относно утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика“ от 01.07.2018 г.

По т.4. както следва:

1. Приема проект на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1 на 07.06.2018 г. от 10:00 ч. в сградата на КЕВР;

3. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

4. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

5. Насрочва извънредно закрито заседание на 01.07.2018 г. от 10:00 ч. за приемане на решение относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-493 от 31.05.2018 г. и Решение на КЕВР № БП-1 от 05.06.2018 г. - одобряване актуализиран бизнес план и актуализиран график за строителството на „Райков сервиз“ ООД.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-491 от 31.05.2018 г. - заявление от „Райков сервиз“ ООД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Смолян за регулаторен период 2018 – 2020 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(Р. Осман)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)