



## ПРОТОКОЛ

№ 44

София, 09.03.2016 година

Днес, 09.03.2016 г. от 10:04 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

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

Установено бе, че няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 24.11.2015 г. на „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“

Работна група: Елена Маринова Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Вера Георгиева, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Бойко Стоянов

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 04.12.2015 г. на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Христина Стоянова, Ваня Караджова-Чернева

3. Доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 03.12.2015 г. от „Черноморска технологична компания“ АД и „Рила газ“ ЕАД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант чрез вливане на „Рила газ“ ЕАД в „Черноморска технологична компания“ АД (приемащо дружество)

Работна група: Елена Маринова, Ремзия Тахир, Сирма Денчева, Снежана Станкова, Красимира Лазарова, Боряна Станчева, Диана Николкова, Емилия Тренева, Ваня Василева

**По т.1.** Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 24.11.2015 г. на „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 24.11.2015 г. на „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 2, т. 1 и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-234 от 01.12.2015 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-50 от 12.02.2016 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 36 от 23.02.2016 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 26.02.2016 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20150817120406 от 17.08.2015 г., издадено от Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 203659890, със седалище и адрес на управление: гр. Ямбол 8600, ул. „Александър Стамболийски“ № 30, ет. 10, ап. 1.

„ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД има следния предмет на дейност:

Търговия с електроенергия и електроносители, търговска дейност в страната и чужбина, покупка на стоки или други вещи с цел продажба в първоначален, преработен или обработен вид в страната и чужбина, търговска дейност, инвестиционно проектиране, строителство и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, инженерингови услуги, консултанска дейност, комисионни, спедиционни и складови сделки, лицензионни сделки, хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски, авто сервизни и други услуги, извършване на всички видове СМР /строително монтажни работи/, проучвателна, проектантска и инженерингова дейност, покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, както и всички дейности разрешени от закона, а там където се изисква лиценз след издаване на такъв.

Дружеството се управлява и представлява от управителя Димчо Атанасов Димов.

Размерът на капитала на дружеството е 100 (сто) лева. Съдружници в „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД са Димчо Атанасов Димов с дял от капитала в размер на 60 лв. и Александър Иванов Александров с дял от капитала в размер на 40 лв..

От посочените по-горе данни се установи, че „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, тъй като е лице, регистрирано по Търговския закон.

Видно от представеното удостоверение за регистрация, издадено от Национална агенция за приходите, „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД е регистрирано по ЗДДС лице, считано от 12.09.2015 г., с идентификационен № по ДДС: BG203659890.

От представените декларации съгласно чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишаван от

правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавал заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ.

Предвид гореизложеното следва, че издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

#### Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 10 (десет) години.

Исканият срок на лицензията е обоснован с оглед необходимостта от оптимален срок за развитие на регионалния енергиен пазар и възможността за придобиване на опит в работата на либерализиран пазар на електрическа енергия, който да даде възможност на заявителя за анализ и реални резултати за оценка на средата и перспектива за удължаване на лицензията.

Предлаганият срок е съобразен с практиката на Комисията да издава лицензии за търговия с електрическа енергия за срок не по-дълъг от 10 (десет) години.

С оглед изложеното се налага изводът, че искането на „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД да бъде издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, съдържаща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, е допустимо.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „координатор на комбинирана балансираща група“ и „координатор на стандартна балансираща група“.

За осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД ще използва офис помещение, намиращо се в гр. Ямбол 8600, ул. „Александър Стамболийски“ № 30, ет. 10, офис 1, нает с договор за наем. Като доказателство заявителят е представил договор за наем на офис-площи, сключен с „ЯМБОЛ БИЗНЕС ЦЕНТЪР БЪЛГАРИЯ“ ЕООД от 01.09.2015 г.

Дружеството декларира, че офисът е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси.

„ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД е представило заявление-договор за предоставяне на достъп до интернет от 23.10.2015 г., сключен с „ОПТИНЕТ“ ООД.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ, средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от електроенергийния системен оператор.

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-6588 от 19.11.2015 г. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД декларира, че „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени, отговарят на условията, определени в Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

От гореизложените данни и представените доказателства се установи, че „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“.

В съответствие с чл. 11, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ, дружеството е представило данни за управленската и организационната структура, както и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране.

В бизнес плана си „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД е предоставило данни за управленската и организационна структура. Представени са копия на диплома за завършено образование на управителя, както и данни за образованието и квалификацията на персонала, включително трудови договори на специалистите и справка за назначения персонал от НАП.

Персоналът на дружеството се състои от управител, експерт търговия с електрическа енергия, анализатор проучване на пазари и специалист информационни технологии. Анализатор проучване на пазари и експерт търговия с електрическа енергия извършват редовно и според изискванията на действащото законодателство обмена на информация с електросистемния оператор и си поделят следните дейности:

- да завежда, обработва, изпраща до ЕСО ЕАД и поддържа редовно заявените товари графици и количества електрическа енергия;

- редовно и правилно да обработва и предоставя на оперативния счетоводител данните от измерването и други данни необходими за издаване на фактури на клиентите на дружеството, редовно и правилно да събира, води и подрежда хронологично отчетите от ЕСО ЕАД;

- да осъществява необходимите служебни взаимоотношения с клиентите съгласно политиката, определена от изпълнителния директор, да следи дали клиентите на дружеството заплащат дължимите суми в законово определения срок и своевременно да уведомява изпълнителния директор за постъпилите и просрочените плащания от клиенти;

- да осъществява необходимата поддръжка на компютърното и комуникационното оборудване, както и действията свързани с изпълнението на договора с доставчика на интернет услуги, телефонни услуги, софтуер и хардуерно оборудване;

- да дава необходимите технически справки на работодателя при поискване във връзка с дейността;

- да не укрива или премълчава обстоятелства или събития, които могат да доведат до неблагоприятия резултат в текущата работа;

- да не подписва договори от името и за сметка на работодателя, както и да не поема други писмени или устни ангажменти от името на работодателя;

- да пази фирмената тайна за времето на действие на договора и до 2 (две) години след неговото прекратяване.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, във връзка с чл. 11, ал. 2, т. 8 и т. 9 и ал. 6, т. 3 от НЛДЕ относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличието на финансови възможности на „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения за „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличието на финансови гаранции и

обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

„ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД е представило бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни счетоводни баланси и прогнозни отчети за приходите и разходите за периода на бизнес плана, съгласно изискванията по чл. 13 от НЛДЕ.

Дружеството прогнозира количествата електрическа енергия за покупко-продажба, на база проучване и оценка на групите потребители, да се увеличават от 30 GWh през 2016 г. до 140 GWh през 2020 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са посочени по-долу:

Показател	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	80*	96	115	127	138
Средна продажна цена	лв./MWh	83	100	120	132	144
Количество търгувана ел. енергия	MWh	30 000	90 000	110 000	125 000	140 000

*\*средна цена на електрическа енергия съгласно сравнителен анализ на борсите в Унгария, Румъния и Турция към момента на изготвяне на бизнес плана на дружеството*

В посочените от „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД цени не са включени таксите за достъп и пренос през електропреносната и електроразпределителната мрежа, такса „задължения към обществото“ и акциз.

Анализът, който е направен от дружеството, показва, че крайните цени на нашия пазар ще се повишават, защото от сравненията с останалите пазари от региона е видно, че в България цените са по-ниски и е резонно да се повишават поетапно. Също така дружеството смята, че необходимостта от въвеждане в експлоатация на нови мощности ще доведе до по-високи цени.

„ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД очаква основните му приходи да са формирани от продажбата на електроенергия на стопански потребители ВН и СН. Предвиден е значителен ръст в приходите и увеличаване с повече от 3 пъти за втората година от лицензионната дейност спрямо първата, като за 5-тата година от бизнес плана е предвидено нарастване с над 9 пъти спрямо първоначалната година. С почти същите темпове е прогнозирано да нарастват и разходите на „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД. Нетната печалба също бележи темп на нарастване през разглеждания период от 40,5 хил. лв. за 2016 г. до 747 хил. лв. през 2020 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2016 г. – 2020 г. е представена по-долу.

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
<b>Приходи</b>	2 490	9 000	13 200	16 500	20 160
<b>Разходи</b>	2 445	8 745	12 755	15 983	19 430
<i>в т.ч. от покупка на електроенергия</i>	2 400	8 640	12 650	15 875	19 320
<b>Счетоводна печалба</b>	45	255	445	517	730
<b>Финансов резултат</b>	40.5	229.5	400.5	465.3	657
<b>КА/КП</b>	14.07	14.74	17.54	23.28	25.36
<b>СК/(ДП+КП)</b>	0.28	1.52	3.39	5.49	7.82

Поради естеството на дейността си, „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД не предвижда придобиване на дълготрайни активи.

Краткосрочните задължения нарастват за разглеждания период, в резултат на увеличение на търговски и други задължения.

„ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД е представило анализ на външния и вътрешния пазар на електрическа енергия и дава положителна оценка на развитието на вътрешния пазар в България след очакваното интегриране на страната в обединения европейски енергиен пазар и въвеждането на енергийна борса.

В представения SWOT анализ дружеството обективно е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило банково удостоверение с изх. № 350/14.12.2015 г. от „Алианс Банк България“ АД - клон Ямбол в уверение на това, че „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД е клиент на същата банка и има открита сметка, наличността по която към 14.12.2015 г. е 150 190,00 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията бизнес план.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на „Правила за работа с клиенти“. Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях, и са в съответствие с изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ.

Договори за участие в балансираща група.

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД е представило проекти на „Договор за продажба на електрическа енергия в стандартна балансираща група“ и на „Договор за участие в комбинирана група“. След преглед на представените проекти на договори се установи, че същите имат съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представен е също така и проект на общи принципи за разпределяне на небаланси в стандартната балансираща група, въз основа на които в съответствие с ПТЕЕ небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата.

Изказвания по т.1:

Докладва Е. Маринова.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси по доклада.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

**РЕШИ:**

1. Издава на „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД, с ЕИК 203659890, със седалище и адрес на управление: гр. Ямбол 8600, ул. „Александър Стамболийски“ № 30, ет. 10, ап. 1, лицензия № Л-460-15 от 09.03.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (И. Н. Иванов, Р. Осман, А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, Е. Харитонов, В. Петков), от които **четири гласа** (А. Йорданов, Г. Златев, В. Владимиров, Е. Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 04.12.2015 г. на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 04.12.2015 г. на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 2, т. 1 и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-256 от 17.12.2015 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-51 от 12.02.2016 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 36 от 23.02.2016 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 26.02.2016 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20151130093533 от 30.11.2015 г. на Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 203800031, със седалище и адрес на управление: гр. София 1618, бул. „България“ № 102, ет. 5.

„ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД има следния предмет на дейност:

Производство и търговия с електрическа енергия и природен газ, услуги по пренос на електрическа енергия и природен газ след получаване на разрешение/лицензи по установения законов ред; придобиване, проектиране, строеж, експлоатиране, поддръжка и продажба на енергопроизводителни и енергоразпределителни съоръжения; предоставяне на енергийни услуги; предоставяне на ЕСКО (ESCO) услуги; предоставяне на услуги по консултиране в областта на енергетиката, околната среда, технически и икономически

въпроси, свързани със съоръжения от този вид, както и всяка друга дейност, незабранена от закона. Когато за отделна дейност се изисква разрешение на държавен или общински орган, тя може да се извършва след получаване на такова разрешение.

Дружеството се представлява заедно от управителите Кирил Витанов Витанов и Олга Любенова Йоцева.

Размерът на капитала на дружеството е 1000 (хиляда) лева. Съдружници в „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД са „Фармвил“ ЕАД, ЕИК 202834251, с дял от капитала в размер на 600 лв. и Олга Любенова Йоцева с дял от капитала в размер на 400 лв.

От посочените по-горе данни се установи, че „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1, предл. първо от НЛДЕ, тъй като е лице, регистрирано по Търговския закон.

Видно от приложеното към заявлението удостоверение за регистрация от 16.12.2015 г. на Националната агенция за приходите, дружеството е регистрирано по ЗДДС лице с идентификационен № по ДДС: BG203800031.

От представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, буква „а“ и „б“ от НЛДЕ декларации от управителите на дружеството се установява, че същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации от заявителя по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, с които се установява, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавало заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ.

Предвид изложените по-горе факти и направен анализ се стига до извода, че издаването на исканата в заявлението лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права.

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ и „координатор на стандартна балансираща група“ липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Посоченият срок е обоснован с оглед необходимостта от оптимален срок за развитие на регионалния енергиен пазар и възможността за придобиване на опит в работата на либерализирания пазар на електрическа енергия, което да даде възможност за анализ и реални резултати за оценка на средата с цел удължаване на лицензията.

Предлаганият срок е съобразен с практиката на Комисията да издава лицензии за търговия с електрическа енергия за срок не по-дълъг от 10 (десет) години.

С оглед изложеното се налага изводът, че искането на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД да бъде издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, съдържаща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, е допустимо.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

За осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД ще използва помещение, представляващо офис № 55, находящ се в гр. София, Област София, Община Столична, район „Витоша“, бул. „България“ № 102, ет. 6, по силата на сключен с „Бриск Кънсалтинг Енд Сървисис“ АД договор за наем на недвижим имот от 01.12.2015 г.



В бизнес плана си „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД е представило данни за материални ресурси, изградена информационна и телекомуникационна структура и софтуер за извършване на дейността по лицензията. Техническите средства, чрез които е реализирана ИТ инфраструктурата, са следните:

- Сървър за база данни и електронна поща;
- Работни станции – 3 броя;
- Бизнес телефони – 2 броя.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-7329/1 от 14.12.2015 г. ЕСО ЕАД е констатирало, че „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

От изложените данни и доказателства се установява, че „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

Съгласно чл. 11, ал. 2, т. 8 от НЛДЕ, заявителят следва да представи данни за опита относно извършването на подобна дейност, а ако е новоучреден, се представят данни за опита за извършване на подобна дейност от съдружниците или акционерите, които имат контрол върху новоучреденото дружество. На основание т. 9 от същата разпоредба заявителят следва да представи данни за управленската и организационната си структура, за образованието и квалификацията на ръководния персонал и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране. В тази връзка, освен гореизброените данни, заявителят следва на основание чл. 11, ал. 6, т. 3 от НЛДЕ да представи и доказателства за наличието на персонал и неговата квалификация за извършване на дейността и за познаване на пазара на електрическа енергия.

Дружеството се управлява и представлява от управителите Олга Любенова Йоцева и Кирил Витанов Витанов, избрани с решение на общото събрание на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД. Управлението на дружеството е възложено с договор за управление. Представени са професионални автобиографии на управителите и на двама служители на дружеството. Към заявлението е приложено копие от договор за маркетингова услуга № 002 от 23.11.2015 г., сключен между „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД и Илко Георгиев Йоцев, както и професионалната автобиография на последния.

Представена е справка от Националната агенция за приходите за назначени двама служители на трудово правоотношение в дружеството. На експертно ниво служителите на дружеството разполагат с необходимата квалификация и с опит от други компании с такава дейност. Представени са копия от дипломи за завършено висше образование на служителите, които ще са заети с дейността „търговия с електрическа енергия“.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД отговаря на изискванията за

наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за извършване на лицензионната дейност, както и на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

В изпълнение на изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 3, т. 4, т. 5 и т. 6 от НЛДЕ, към заявлението за издаване на лицензия дружеството е представило бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г. и банково удостоверение от „Алианц Банк България“ АД - Бизнес център „Княгиня Мария Луиза“, издадено на 02.12.2015 г., за наличието на специална сметка съгласно чл. 19 ал. 2 от Правилата за обезпечаване на задълженията си по сделките с електрическа енергия, наличността по която към 01.12.2015 г. е 150 960 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията бизнес план.

Дружеството очаква основните му приходи да са от продажба на електрическа енергия на стопански потребители, присъединени към електроразпределителната мрежа на средно и високо напрежение. Средните прогнозни цени, по които „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД ще купува и продава електрическа енергия, и количествата на търгуваната електроенергия са базирани на сравнителен анализ на данните на Евростат към момента на изготвяне на бизнес плана и са показани в следната таблица:

Показател	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Средна продажна цена	лв./MWh	83,00	100,00	120,00	132,00	144,00
Средна покупна цена	лв./MWh	80,00	96,00	115,00	127,00	138,00
Количества търгувана електроенергия	MWh	35 000	75 000	95 000	110 000	125 000

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2016 г. – 2020 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
<b>Приходи</b>	2 905	7 500	11 400	14 520	18 000
<b>Разходи</b>	2 845	7 305	11 030	14 078	17 360
<i>в т.ч. от търговия с ел. енергия</i>	2 800	7 200	10 925	13 970	17 250
<b>Счетоводна печалба</b>	60	195	370	442	640
<b>Финансов резултат</b>	54	175,5	333	397,80	576

Според представения бизнес план „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД предвижда общите приходи да нарастват през всяка година от бизнес плана и от 2 905 хил. лв. за 2016 г. да достигнат до 18 000 хил. лв. през 2020 г. Също така е прогнозирано да нарастват и общите разходи и от 2 845 хил. лв. през 2016 г. да достигнат до 17 360 хил. лв. през 2020 г., като разходите от търговия с електрическа енергия ще нарастват от 2 800 хил. лв. през 2016 г. до 17 250 хил. лв. през 2020 г.

При изпълнение на заложените параметри в бизнес плана се очаква дружеството всяка година да приключва с печалба. През първата година печалбата е в размер 54 хил. лв., като достига до 576 хил. лв. през 2020 г.

При реализиране на настоящия бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г. „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД ще провежда гъвкава и клиентски ориентирана политика с акцент към спазване на действащото законодателство, договорните взаимоотношения и поэтапното въвеждане на системата за управление на качеството и системата за управление на информационната сигурност, в съответствие с европейските стандарти и добри практики.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спазва заложените в бизнес плана параметри, „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на „Правила за работа с клиенти“. Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях, и са в съответствие с изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ.

Договор за участие в стандартна балансираща група.

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД е представило проект на „Договор за продажба на електроенергия и балансиране на краен клиент“. След преглед на представения проект на договор се установи, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представен е също така и проект на общи принципи за разпределяне на небаланси в стандартната балансираща група, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата и в съответствие с ПТЕЕ.

Изказвания по т.2:

Докладва Е. Маринова.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси по доклада.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Издава на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД, с ЕИК 203800031, със седалище и адрес на управление: гр. София 1618, бул. „България“ № 102, ет. 5, лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (И. Н. Иванов, Р.Осман, А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, Е. Харитонов, В. Петков), от които **четири гласа** (А. Йорданов, Г. Златев, В. Владимиров, Е. Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.3.** Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 03.12.2015 г. от „Черноморска технологична компания” АД и „Рила газ” ЕАД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант чрез вливане на „Рила газ” ЕАД в „Черноморска технологична компания” АД (приемащо дружество), установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 03.12.2015 г. от „Черноморска технологична компания” АД (ЧТК АД) и „Рила газ” ЕАД с искане за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант чрез вливане на „Рила газ” ЕАД (преобразуващо се дружество) в ЧТК АД (приемащо дружество), на основание чл. 52, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

В горесцитираното заявление са инкорпорирани следните искания:

1. Да бъде разрешено преобразуване чрез вливане на „Рила газ” ЕАД в ЧТК АД;
2. Да бъде прекратена лицензия № Л-210-08 от 03.10.2006 г. за дейността „разпределение на природен газ” на обособена територия „Запад”, издадена на „Рила газ” ЕАД, считано от датата на вписване на преобразуването в Търговския регистър;
3. Да бъде прекратена лицензия № Л-210-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на обособена територия „Запад”, издадена на „Рила газ” ЕАД, считано от датата на вписване на преобразуването в Търговския регистър;
4. Да бъдат издадени на ЧТК АД (ново наименование „Аресгаз” АД) с ЕИК 813101815 лицензии за обособена територия „Запад”, както следва:
  - 4.1. Лицензия за дейността „разпределение на природен газ” на обособена територия „Запад” за срок до 25.09.2041 г.;
  - 4.2. Лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на обособена територия „Запад” за срок до 25.09.2041 г.;
5. Да бъде вписана промяна на наименованието на „Черноморска технологична компания” АД по партидата на дружеството в лицензионния регистър с ново наименование „Аресгаз” АД, ЕИК 813101815;
6. Да бъдат одобрени на ЧТК АД (ново наименование „Аресгаз” АД) бизнес планове за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, както следва:
  - 6.1. Бизнес план по издадените по т. 4 лицензии за обособена територия „Запад” за периода 2016-2020 г.;
  - 6.2. Актуализация на одобрения бизнес план за обособена територия „Мизия” за периода 2013-2017 г. по лицензии №№ Л-131-08 от 10.02.2004 г. и Л-131-12 от 27.04.2009 г.;
  - 6.3. Актуализация на одобрения бизнес план за обособена територия „Добруджа” за периода 2013-2017 г. по лицензии №№ Л-132-08 от 27.05.2013 г. и Л-132-12 от 27.05.2013 г.;
7. Да бъдат утвърдени на ЧТК АД (ново наименование „Аресгаз” АД) цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени, по които дружеството продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителните мрежи и цени за присъединяване към газоразпределителните мрежи, както следва:
  - 7.1. Цени за обособена територия „Запад” за регулаторен период 2016-2020 г., като в тази връзка ЧТК АД е подало заявление с вх. № Е-15-24-27 от 07.12.2015 г. за утвърждаване на пределни цени за разпределение на природен газ, пределни цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и пределни цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Запад”;
  - 7.2. Изменение на цените за обособена територия „Мизия” за текущия регулаторен период, като в тази връзка ЧТК АД е подало заявление с вх. № Е-15-24-28 от 07.12.2015 г. и Е-15-24-29 от 07.12.2015 г. за утвърждаване на изменение на утвърдените цени за

действащ регулаторен период 2013-2017 г. за обособена територия „Мизия” и община Бяла Слатина;

7.3. Изменение на цените за обособена територия „Добруджа” за текущия регулаторен период, като в тази връзка ЧТК АД е подало заявление с вх. № Е-15-24-29 от 07.12.2015 г. за утвърждаване на изменение на утвърдените цени за действащ регулаторен период 2013-2017 г. за обособена територия „Добруджа” и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг.

Към заявлението са приложени: Общи условия на ЧТК АД (ново наименование „Аресгаз“ АД) по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи и доставка на природен газ на потребителите в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, обособена територия „Добруджа“ и общините Търговище и Омуртаг и териториите на общините Сопот и Хисаря и обособена територия „Запад“, както и Правила за работа с потребителите на природен газ на ЧТК АД (ново наименование „Аресгаз“ АД).

Със Заповед № 3-Е-246 от 11.12.2015 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 ЗЕ и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

След преглед на заявлението се установи, че в същото са изложени следните аргументи, обосноваващи подаденото искане:

ЧТК АД и „Рила газ” ЕАД принадлежат към икономическата група на „Хера” СпА, Италия, чрез дружество „АчегазАпсАмга” СпА, Италия, което е едноличен собственик на капитала в преобразуващото се дружество „Рила газ” ЕАД и е мажоритарен акционер в приемащото дружество ЧТК АД.

Предвиденото преобразуване чрез вливане на „Рила газ” ЕАД в ЧТК АД съгласно чл. 262и от Търговския закон (ТЗ) е с цел оптимизиране и подобряване организацията на работа, управлението на дейността и опростяване на структурата, тъй като посредством вливането ще се обединят структурите и ресурсите на двете дружества. Целта на преобразуването е концентриране на дейността в едно юридическо лице, консолидиране собствеността на дружествата и повишаване ефективността и печалбите чрез оптимизиране на разходите, щата и структурата на управление. Според дружествата, съществуващата понастоящем корпоративна бизнес структура на „Рила газ” ЕАД е неефективна, генерира повече разходи отколкото ползи, поради което е необходима оптимизация с оглед постигане на по-добри финансови резултати, пазарни позиции и конкурентоспособност. Вливането не би накърнило интересите на участващите в преобразуването дружества, техните акционери и/или други трети лица (клиенти, кредитори и др.).

В искането за разрешаване на преобразуване чрез вливане се посочва, че приемащото дружество ЧТК АД ще бъде универсален правопримемник на прекратеното без ликвидация дружество „Рила газ” ЕАД. След вливането приемащото дружество ще запази правно-организационната си форма и ще продължи да осъществява дейността „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ под ново име „Аресгаз” АД, считано от датата на вписване на преобразуването в Търговския регистър към Агенция по вписванията. В тази връзка е приложено копие на приетия от акционерите устав на преобразуваното дружество, в който е отразено новото наименование и правноорганизационната форма. Представени са изискуемите доклади на управителните органи на дружествата във връзка с преобразуването и договор за преобразуване между двете дружества чрез вливане. Дружествата са постигнали съгласие за избора на общ проверител, който да извърши всички необходими проверки, вкл. на увеличението на капитала на приемащото дружество, изискуеми съгласно действащото законодателство.

След проверка на заявлението и приложените към него документи по реда на чл. 4, ал. 1 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-83 от

11.12.2015 г. от дружеството са изискани допълнителни данни и документи, както следва: доклад на проверителя по чл. 262л от ТЗ, съгласно изискването на чл. 87, ал. 4, т. 2 от НЛДЕ; данни за числеността на персонала, зает в упражняване на дейността – поотделно за всяка от подлежащите на лицензиране дейности; доказателства за източниците за финансиране на дейността – заверени копия от договорите, сключени от „Рила газ” ЕАД и ЧТК АД със „Сосиете Женерал Експресбанк” АД и „Уникредит Булбанк” АД и от договора, сключен на 27.04.2015 г. за предоставяне на заем на „Рила газ” ЕАД от едноличния собственик на капитала „АчегазАпсАмга” СпА, Италия; писмена обосновка на искането за актуализиране на одобрените бизнес планове на ЧТК АД за обособена територия „Мизия” и община Бяла Слатина за периода 2013-2017 г. и за обособена територия „Добруджа” и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2013-2017 г.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 18.12.2015 г. ЧТК АД е представило изисканите данни и документи.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 06.01.2016 г., от ЧТК АД е изискана допълнителна информация и документи във връзка с искането за актуализиране на одобрените бизнес планове за обособена територия „Мизия” и обособена територия „Добруджа“. В тази връзка с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 15.01.2016 г. ЧТК АД е подало отделни заявления за одобряване на актуализация на одобрените бизнес планове за тези обособени територии и изисканата допълнителна информация, ведно с документи за платени такси за разглеждане на заявленията.

С писмо с вх. № Е-15-24-27 от 15.02.2016 г. ЧТК АД е представило преработен бизнес план за обособена територия „Запад” за периода 2016-2020 г. във връзка с извършени корекции на модела за цени, коригирани прогнозни годишни финансови отчети (ГФО) за 2016-2020 г., както и предварителни неаудитирани ГФО за 2015 г. на „Рила газ” ЕАД и ЧТК АД.

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

1. „Рила газ” ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-210-08 от 25.09.2006 г. за дейността „разпределение на природен газ” и Лицензия № Л-210-12 от 27.04.2009 за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на Регион Запад, със срок до 25.09.2041 г.

С Решение № БП-37 от 05.06.2015 г., Комисията е одобрила бизнес план на „Рила газ” ЕАД за обособена територия „Запад“ за периода 2014-2018 г.

С Решение № Ц-21 от 29.06.2015 г. Комисията е утвърдила на „Рила газ” ЕАД цени, приложими на обособена територия „Запад” при продължителност на регулаторния период до 2018 г. включително.

2. ЧТК АД е титуляр на следните лицензии:

- лицензия № Л-131-08 от 10.02.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-131-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за обособена територия „Мизия” и община Бяла Слатина, със срок до 10.02.2039 г.;

- лицензия № Л-132 -08 от 26.02.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-132-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за обособена територия „Добруджа” и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, със срок до 26.02.2039 г.;

- лицензия № Л-332-08 от 12.07.2010 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-332-12 от 12.07.2010 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Хисаря, за срок от 35 (тридесет и пет) години;

- лицензия № Л-333-08 от 12.07.2010 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-333-12 от 12.07.2010 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Сопот, за срок от 35 (тридесет и пет) години.

С Решение № БП-4 от 02.12.2013 г. Комисията е одобрила на ЧТК АД бизнес план за периода от 2013-2017 г. за обособена територия „Мизия” и община Бяла Слатина, С Решение № Ц-39 от 02.12.2013 г. Комисията е утвърдила на ЧТК АД цени, приложими на обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина при продължителност на регулаторния период от 2013 г. до 2017 г. включително.

С Решение № ИЗ-Л-132 от 27.05.2013 г. Комисията е одобрила на ЧТК АД бизнес план за периода 2013-2017 г. за обособена територия „Добруджа” и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг. С Решение № Ц-29 от 12.08.2013 г. Комисията е утвърдила цени, приложими на обособена територия „Добруджа”, с включени територии на община Търговище и на община Омуртаг при продължителност на регулаторния период от 2013 г. до 2017 г. включително.

С Решение № БП-55 от 29.07.2015 г. КЕВР е одобрила на ЧТК АД бизнес план за периода 2015 – 2019 г. за територията на община Хисаря. С Решение № Ц-31 от 17.09.2015 г. Комисията е утвърдила на дружеството цени, приложими на територията на община Хисаря при регулаторен период от 2015 до 2019 г. включително.

С Решение № БП-56 от 29.07.2015 г. КЕВР е одобрила на ЧТК АД бизнес план за периода 2015 – 2019 г. за територията на община Сопот. С Решение № Ц-30 от 17.09.2015 г. Комисията е утвърдила на дружеството цени, приложими на територията на община Сопот при регулаторен период от 2015 до 2019 г. включително.

### **Правни аспекти**

Горесцитираното заявление е подадено на основание на чл. 52, ал. 1 от ЗЕ, съгласно който Комисията разрешава преобразуване на лицензиант чрез вливане, ако лицето, което ще извършва лицензионната дейност, след преобразуването отговаря на условията за издаване на лицензия за дейността. В случаите по ал. 1 комисията изменя или прекратява съществуващата лицензия и/или издава нова лицензия в зависимост от конкретния случай в едномесечен срок от подаване на заявлението, като прекратяването, изменението или издаването на лицензия влиза в сила от датата на вписване на преобразуването в търговския регистър (чл. 52, ал. 2 от ЗЕ).

За да разреши исканото преобразуване чрез вливане в ЧТК АД на „Рила газ” ЕАД, КЕВР следва да прецени дали след извършване на преобразуването, приемащото дружество ЧТК АД ще отговаря на условията за издаване на лицензия и/или изменение на лицензията за дейността, включително дали ще притежава вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществяват лицензионните дейности, технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейностите разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ (чл. 52, във връзка с чл. 40 от ЗЕ, чл. 88, ал. 3 от НЛДЕ).

Подаденото заявление съдържа изискуемите документи съгласно чл. 87, ал. 3 и ал. 4 от НЛДЕ, като е приложен и документ за внесена такса за разглеждането му. Приложен е Договор за вливане от 10.11.2015 г. с нотариална заверка на подписите на лицата, представляващи дружествата (рег. № 4249 от 30.11.2015 г.), изискуем за извършване на преобразуването съгласно чл. 262д от ТЗ, чиято форма е регламентирана в чл. 262е от ТЗ; доклад на проверителя – регистриран одитор с № 0634 към специализирано одиторско предприятие „КПМГ-България“ ООД, по чл. 262л и чл. 262м от ТЗ относно процедурата по вливане на „Рила газ” ЕАД (преобразуващо се дружество) в ЧТК АД (приемашо дружество) с дата 11.12.2015 г.; списък и описание на обектите, с които ще се осъществява лицензионната дейност след преобразуването, с техните технически и технологични характеристики. Представени са и доклади по чл. 262и от ТЗ на Съветите на директорите на преобразуващото се и на приемащото дружество, съдържащи правна и икономическа обосновка на преобразуването.

Предвид горните аргументи подаденото заявление за издаване на разрешение за преобразуване на лицензианти чрез вливане е допустимо.

Видно от заявлението и представените документи, предвидената форма на преобразуване е вливане по смисъла на чл. 262 от ТЗ. Преди вземането на решение за преобразуване между участващите в него приемащи и/или преобразуващи се дружества се сключва договор за преобразуване (чл. 262д от ТЗ). Договорът за преобразуване чрез вливане урежда начина, по който ще се извърши преобразуването и съдържа информацията по чл. 262ж от ТЗ.

Видно от чл. 1 от договора за вливане, „Рила газ” ЕАД ще се влее в „Черноморска технологична компания” АД, в резултат на което цялото имущество на преобразуващото се дружество ще премине в приемащото дружество. Преобразуването е при условията на универсално правоприемство, като преобразуващото се дружество ще се прекрати без ликвидация.

Видно от чл. 8, т. 8.3. от договора, от датата на вписване на вливането в Търговския регистър, правата и задълженията на преобразуващото се дружество преминават към приемащото дружество, а акционерите на преобразуващото се дружество стават акционери на приемащото дружество с всички произтичащи от това права и задължения. Парични плащания към акционерите на вливащите се дружества по чл. 261б, ал. 2 от ТЗ няма да бъдат правени. Приемащото дружество не предоставя особени права по чл. 262ж, ал. 2, т. 8 от ТЗ.

В чл. 4 от договора за вливане е представено съотношението на замяна между акциите на капитала на преобразуващото се дружество и тези на приемащото дружество, в съответствие с изискването на чл. 262ж, ал. 2, т. 2 от ТЗ, определено към дата 31.10.2015 г.

В чл. 5 от договора за вливане, в съответствие с изискването на чл. 262у, ал. 1, изречение първо от ТЗ, е предвидено увеличаване на капитала на приемащото дружество, доколкото е необходимо за издаването на нови акции в полза на едноличния собственик на капитала на преобразуващото се дружество. Увеличаването на капитала ще се извърши чрез издаване на 6 667 006 (шест милиона шестстотин шестдесет и седем хиляди и шест) обикновени поименни акции с право на глас, с номинална стойност 1 (един) лев всяка.

Съгласно чл. 9 от договора за вливане, след вливането приемащото дружество ще запази правоорганизационната си форма (акционерно дружество), което е в съответствие с чл. 262, ал. 2 от ТЗ. Предвидени са промени на наименованието - „Аресгаз” АД, считано от датата на вписване на преобразуването в Търговския регистър; на седалището и адреса на управление - гр. София, район Триадница, ул. „Алабин” №36, ет. 2, както и допълване на предмета на дейност, както следва: „Изграждане и управление на газоразпределителни мрежи, както и пренос, разпределение и снабдяване с природен газ, включително всички свързани с това дейности, присъединяване, развитие и поддръжка на мрежите и всякаква второстепенна производствена дейност и/или дейност, свързана с посочената, доставка и пренос с камион на компресиран газ на крайни клиенти, както и всяка друга сходна дейност, незабранена от закона”. В тази връзка е приложен и проект на устав на „Аресгаз” АД.

С оглед предвидената форма на преобразуване, а именно вливане, и на основание чл. 55, ал. 1, т. 3 от ЗЕ и чл. 71, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ, във връзка с чл. 52, ал. 2 от ЗЕ и чл. 88, ал. 3 и ал. 4 от НЛДЕ, ако искането съответства на изискванията за изпълнение на лицензионната дейност, с решението си за разрешаване на преобразуването комисията следва да прекрати издадените на „Рила газ” ЕАД лицензии за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” и да издаде нови лицензии на ЧТК АД за територията на вливащото се дружество.

В тази връзка към заявлението са представени изискуемите декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ от членовете на Съвета на директорите на ЧТК АД.

В съответствие с чл. 41, ал. 2 от ЗЕ и чл. 15, ал. 1 от НЛДЕ, ЧТК АД е представило заявление с вх. № Е-15-24-27 от 07.12.2015 г. за утвърждаване на цени за: „разпределение на природен газ”, „снабдяване с природен газ от краен снабдител” и „присъединяване към



газоразпределителната мрежа” на обособена територия „Запад”, което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

Представените от ЧТК АД заявления вх. №№ Е-15-24-2 от 19.01.2016 г. и Е-15-24-3 от 19.01.2016 г. за актуализиране на одобрените бизнес планове на дружеството за обособени територии „Мизия“ и „Добруджа“ и в тази връзка заявления с вх. №№ Е-15-24-28 от 07.12.2015 г. и Е-15-24-29 от 07.12.2015 г. за изменение на утвърдените цени за действащите регулаторни периоди 2013-2017 г. за същите лицензионни територии, са предмет на разглеждане в отделни административни производства.

Във връзка с направеното от ЧТК АД искане за вписване на промяна на наименованието чрез вписване на ново наименование „Аресгаз” АД по партидата на дружеството в лицензионния регистър на КЕВР следва да се има предвид, че в този случай, съгласно чл. 158, ал. 1 от НЛДЕ вписването се извършва след уведомление за направена промяна и служебна справка в Търговския регистър (ТР) за промяната на посоченото от лицензианта обстоятелство. Следователно вписването в лицензионния регистър на промяната на тези обстоятелства може да бъде извършено едва след вписването на промяната в ТР.

#### **Технически аспекти**

Към заявлението за даване на разрешение за преобразуване на лицензиант е приложен списък и описание на обектите, с които ще се осъществява лицензионната дейност след преобразуването, с техните технически характеристики по общини. Относно вещните права е представен списък на документите, приложени на магнитен носител.

### **I. Описание и основни технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „разпределение на природен газ”.**

Описание на обособените територии с включените в тях административно-териториални единици:

**Обособена територия „Добруджа“** е разположена в Североизточната част на Република България и включва следните общини: Аксаково, Белослав, Ветрино, Вълчи дол, Девня, Добрич, Дългопол, Провадия, Суворово, Велики Преслав, Венец, Каолиново, Каспичан, Никола Козлево, Омуртаг, Смядово, Тервел, Търговище, Хитрино, Шумен. Към обособената територия са присъединени общините Търговище, Омуртаг.

**Обособена територия „Мизия”** е разположена в Централната и Северната част на Република България и включва следните общини: Долна Митрополия, Дряново, Летница, Луковит, Плевен, Пордим, Сухиндол, Угърчин, Червен бряг, Ябланица. Към обособената територия е присъединена община Бяла Слатина.

**Община Сопот** е разположена в южното подножие на Стара планина, в северозападната част на Пловдивска област. В селищната мрежа на община Сопот попадат гр. Сопот и с. Анево.

**Община Хисаря** се намира в Горнотракийската низина, разположена е върху южните склонове на Средна гора. В селищната мрежа на община Хисаря се включват гр. Хисаря и селата Михилци, Черничево, Старосел, Мътеница, Старо Железаре, Ново Железаре, Паничери, Беловица, Мало Крушево, Красново, Кръстевич.

**Обособена територия „Запад”** е разположена в Западната и Южната част на Република България и включва следните общини: Благоевград, Кресна, Сандански, Симитли и Струмяни - област Благоевград; Враца, Криводол и Роман - област Враца; Бобов дол, Бобошево, Дупница, Кочериново, Невестино и Сапарева баня - област Кюстендил; Бойчиновци - област Монтана; Перник и Радомир - област Перник; Горна Малина, Долна баня, Етрополе, Ихтиман и Костенец - Софийска област.

**Към 01.11.2015 г. общо изградената газоразпределителна мрежа на територията на преобразуващите се дружества е с дължина 769 714 м.**

**Данни за изградената газоразпределителна мрежа, съоръжения и газопроводна арматура по общини:**

1. На лицензионните територии на ЧТК АД:

Таблица №1

<b>Газоразпределителна мрежа, кранове и съоръжения до 01.11.2015 г.</b>			
<b>Община</b>	<b>ГРМ (м)</b>	<b>Съоръжения, (брой)</b>	<b>Газопроводна арматура, (брой)</b>
Плевен	72 787	1 332	443
Луковит	22 502	265	84
Летница	7 179	51	35
Червен бряг	5 904	37	21
Търговище	68 802	1 583	221
Добрич	116 396	3 117	665
Шумен	77 709	1 251	490
Аксаково	13 495	99	75
Белослав	9 617	81	65
Вълчи дол	8 077	39	13
Дългопол	6 384	22	11
Каспичан	5 514	13	18
Провадия	16 797	110	47
Тервел	2 806	16	7
<b>Общо:</b>	<b>433 970</b>	<b>8 016</b>	<b>2 195</b>

2. На лицензионната територия на „Рила газ“ ЕАД:

Таблица №2

<b>Община</b>	<b>ГРМ (м)</b>	<b>Съоръжения, (брой)</b>	<b>Газопроводна арматура, (брой)</b>
Благоевград	91 145	495	166
Враца	74 202	232	108
Перник	48 010	80	72
Дупница	54 578	131	134
Радомир	24 880	43	48
Сандански	42 928	101	97
<b>Общо:</b>	<b>335 744</b>	<b>1 082</b>	<b>625</b>

**Данни за клиентите по общини в брой:**

1. На лицензионните територии на ЧТК АД:

Таблица №3

<b>Град</b>	<b>Промислени</b>	<b>ОА и Т</b>	<b>Битови</b>	<b>Общо</b>
Добрич	40	271	3521	3832
Търговище	22	165	1472	1659
Шумен	34	155	1072	1261
Белослав	3	12	59	74
Провадия	8	29	92	129
Дългопол	0	9	10	19
Каспичан	3	7	4	14
Аксаково	3	15	83	101
Вълчи дол	2	3	28	33
Тервел	2	6	1	9
Плевен	38	97	1195	1330
Луковит	5	37	192	234
Летнице	0	4	27	31
Червен бряг	1	15	17	33
<b>Общо</b>	<b>161</b>	<b>825</b>	<b>7773</b>	<b>8759</b>

2. На лицензионната територия на „Рила газ“ ЕАД:

Таблица №4

Град	Промислени	ОА и Т	Битови	Общо
Благоевград	7	54	405	466
Враца	9	24	168	201
Перник	1	3	67	71
Дупница	2	8	100	110
Радомир	1	9	16	26
Сандански	3	14	76	93
Общо	23	112	832	967

## **II. Данни за управленската и организационната структура, за образованието и квалификацията на ръководния персонал и за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност.**

Във връзка с изискването на чл. 11, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ, заявителят е представил данни за управленската и организационната структура, за образованието и квалификацията на ръководния персонал и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионните дейности.

Структурата на организация на ЧТК АД е следната:

### **1. Управленска структура**

Съгласно представения проект на устав на дружеството, управленската структура след преобразуването, е следната:

- Общо събрание на акционерите, което се свиква от Съвета на директорите на редовно заседание, провежда се най-малко веднъж годишно и не по-късно от шест месеца след края на отчетната година в седалището на дружеството. Общото събрание на акционерите избира Съвет на директорите в състав от три члена;

- Съвет на директорите, което се избира за срок от 5 години и решава всички въпроси, свързани с управлението на дружеството, освен тези от компетентността на Общото събрание на акционерите, в съответствие с изискванията на Търговския закон и устава на дружеството. Съветът на директорите избира председател, заместник - председател и изпълнителен директор, които представляват дружеството във всички взаимоотношения с трети лица.

### **2. Организационна структура**

Организационната структура се изготвя от Съвета на директорите на дружеството. Предвижда се преобразуваното дружество да осъществява лицензионните дейности на всички лицензионни територии с 57 броя работници и служители, организирани в следните специализирани звена и на общофункционално звено:

**Разпределение на природен газ** – дейността на звеното е свързана с осъществяване на основната дейност по лицензията с оглед осигуряване на качествено и непрекъснато газоснабдяване на клиентите, както и свързаните с това дейности по развитие, експлоатация, ремонт и модернизация на газоразпределителната мрежа, аварийна готовност на съоръженията и газопроводите, проучване и въздействие на пазара. Дейността обхваща и следните направления:

- инвестиционна стратегия – изготвяне на инвестиционни и ремонтни програми, проектно обезпечаване на инвестиционния процес; планиране, реализация и инвеститорски контрол по време на строителството; изкупуване на енергийни обекти;

- безопасност на труда и опазване на околната среда – създаване и поддържане на интегрирана фирмена политика за осигуряване на здравословни безопасни условия на труд и за опазване на околната среда в съответствие с приложимите нормативни документи; превантивна дейност за предотвратяване, намаляване или ограничаване на риска в дружеството; организация и контрол за изпълнение на изискванията за безопасност и здраве при работа и за опазване на околната среда;

- диспечерско управление – осъществяване на оперативно управление и контролиране изцяло на газоразпределителната мрежа на дружеството, включването на нови клиенти.

**Снабдяване с природен газ** – дейността на това специализирано структурно звено е свързана изцяло със снабдяване с природен газ на клиентите, присъединени към газоразпределителната мрежа чрез договори за доставка на природен газ и осигуряване на необходимото качество на услугите, включително фактуриране и инкасиране на вземанията и обслужване на клиенти. Функциите на това звено включват извършване на маркетингова дейност и подпомагане на продажбите. Звеното е структурирано в две направления – снабдяване на клиентите с природен газ и административно обслужване на клиентите:

- направлението за снабдяване с природен газ ще бъде разпределено по региони, с оглед възможно най-ефективно обслужване на настоящите и потенциалните клиенти на регулирания пазар. Предвижда се функционирането на изнесени офиси на дружеството, които ще развиват търговските дейности и ще подпомагат извършването на услугите;

- направлението за административно обслужване на клиентите (Централното управление) ще осигурява координация на дейностите и процесите във всички региони.

**Общофункционално звено** – функциите на това звено са разпределени в няколко сектора:

- управленско счетоводство – анализиране на постигнатите икономически резултати; изготвяне на краткосрочни и дългосрочни планове за дейността на дружеството; планиране, отчитане и контролиране изпълнението на финансовия план и ресурсите на дружеството (служители, разходи, финанси, материал и т. н.); управление на ликвидността на дружеството; осигуряване на финансиране на инвестиционната програма; ценообразуване, счетоводен контрол и отчет;

- вътрешно-фирмен контрол – пряко и методическо ръководство и осъществяване дейността по вътрешен контрол в дружеството; вътрешни проверки при тежки нарушения на трудовата дисциплина, административни нарушения и/или престъпления, извършени от служители на дружеството при и по повод осъществяване на дейността им;

- правен – контрол за спазване на ЗЕ, Закона за обществените поръчки, Кодекса на труда и други нормативни документи, свързани с дейността на дружеството; предявяване на съдебни искове и водене на дела от името на дружеството; разглеждане на въпроси относно собствеността на дружеството, актуване, купуване на ел. съоръжения и т.н.;

- звено за осъществяване на връзките с обществеността и дейността по управление на човешките ресурси.

Не е налице разделение по територии на персонала в диспечерския център, в звената за продажби и снабдяване с природен газ и административно-управленческия персонал, които са общи за цялото дружество.

Обособени са регионални звена във градовете Варна, Добрич, Провадия, Плевен, София, Шумен, Благоевград, Дупница, Враца, Перник, Търговище, Белослав, Луковит, Сандански. На регионалните звена са предоставени функции по: планиране, организация и контрол на работа на съответното звено по изграждане, експлоатация и обслужване на съоръженията и газопроводите, във връзка с осигуряване на качествено и непрекъснато газоснабдяването на потребителите на компанията.

Персоналът на дружеството след преобразуването се разпределя по длъжности, както следва:

Таблица № 5

Финансов директор	1
Технически директор	1
Директор маркетинг и продажби	1
Мениджър инвестиционни проекти	1
Мениджър проучване на пазари	1
Ръководител звено	8
Диспечер	5
Счетоводител	5
Координатор счетоводство и персонал	1
Инвеститорски контрол	4
Юрист	2

Експерт продажби	15
Специалист продажби	2
Технически сътрудник	1
Технически секретар	1
Офис мениджър	1
Преводач	1
Специалист компютърни системи и мрежи	1
Инженер ГРМ	3
Шофьор	1
Чистач	1

Съгласно представените данни, ръководният персонал на ЧТК АД е съставен от експерти, притежаващи висше образование, като по-голямата част от тях имат над десет години опит в газоразпределението. Персоналът, зает в упражняване на лицензионните дейности също има дългогодишен опит в тази сфера. Дружеството планира да организира непрекъснато обучения, курсове и практически семинари за усъвършенстване на управленските умения, за запознаване с промените в нормативната уредба и със съвременните световни тенденции в дейностите маркетинг, строителство, финанси, счетоводство, експлоатация и сервиз на газоразпределителните мрежи и съоръжения, с оглед повишаване на квалификацията на персонала.

### **III. Данни за притежаваните материални ресурси и софтуер, за извършване на дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител”.**

Във връзка с изискването на чл. 11, ал. 5, т. 1 от НЛДЕ, ЧТК АД е представило доказателства, че притежава материални ресурси, информационни мрежи и софтуер за осъществяване на лицензионните дейности.

Информационната среда за обезпечаване дейностите на дружеството включва следните основни компоненти:

1. Инфраструктура на информационните технологии (IT инфраструктура), която включва работните компютърни станции и периферните към тях устройства, компютърните мрежи, свързаността на отделните звена към центъра, както и управлението на изброените компоненти:

1.1. Компютърни станции и периферни устройства - дружеството разполага с компютри, обезпечавачи работата на специалистите в структурните звена на компанията. Компютърните работни станции са от различен тип, в зависимост от техническите им характеристики: *хардуер* - сървъри производство на Hewlet Packard и Supermicro и непрекъсваеми захранващи устройства на *APC и компютърна периферия* - офисни принтери и многофункционални устройства.

1.2. Локални компютърни мрежи - в централния офис и във всички други офиси има изградени локални компютърни мрежи (LAN). Локалната мрежа е с изградена кабелна мрежова среда, изградена безжична мрежова среда, активно мрежово оборудване и сървър.

1.3. VPN (Virtual Private Network) - офисните мрежи са свързани във VPN (виртуална частна мрежа). Наличието на VPN позволява централизирано администриране на работните места в различните офиси на дружеството, своевременно предаване на оперативна и управленска информация и работа в реално време с единна актуална база данни за газоразпределителните мрежи на всички потребители на мрежата.

IT инфраструктурата създава условия за нормалното и безпроблемно функциониране на другия основен компонент на информационната среда – информационните и приложните софтуерни системи.

2. Информационните и приложни софтуерни системи включват:

2.1. Базови софтуерни системи, като използваните десктоп операционни системи са Windows XP, 7, 8, 10 и Windows Server 2003, 2008, 2013. Приложен софтуер към всяка компютърна работна станция е някоя от версиите на Microsoft Office или Open Office.

2.2. Приложни софтуерни системи, като в дружеството се използва следния приложен софтуер, разделен на:

2.2.1. Софтуер: електронна поща, ERP система (Microsoft Dynamics NAV), система за прогнозиране на консумацията на природен газ, система за наблюдение и контрол на разхода на природен газ по изискванията на Агенция Митници, файлов сървър, деловодна система, система за контрол на достъпа и система за видеонаблюдение.

2.2.2. Лицензиран приложен софтуер - MS Office 2003, 2007, 2010; Autodesk AutoCAD 2013, 2014; Microsoft Dynamics NAV – ERP система; Apis 7 – информационна система; Omeks 2000 – система за отдел „Човешки ресурси“ и BDIAS – деловодна система.

2.2.3. Свободен софтуер: King Soft Office – офис пакет; Mozilla Thunderbird – електронна поща; Roger – контрол на достъпа; Mozilla Firefox, Google Chrome – браузери и друг помощен софтуер – Acrobat reader, Foxit Reader и др.

#### **IV. Писмени доказателства, че са спазени нормативни изисквания за безопасни и здравословни условия на труд.**

ЧТК АД декларира, че спазва нормативните изисквания за безопасни и здравословни условия на труд, регламентирани в Кодекса на труда, Закона за здравословни и безопасни условия на труд (ЗЗБУТ) от 1997 г. и подзаконовите нормативни актове, включително и на обособена територия „Запад“. В съответствие с изискванията на ЗЗБУТ са сключени договори за обслужване от служба по трудова медицина: Договор № 1661 от 25.11.2014 г. между „СТМ ЕВРО-БУЛМЕДИК“ ООД и „Рила газ“ ЕАД и Договор № 51 от 15.07.2015 г. между Служба по трудова медицина „Велес МТ“ ЕООД и ЧТК АД. Службите за трудова медицина са изготвили и предоставили на „Рила газ“ ЕАД и на ЧТК АД документация по здравословни и безопасни условия на труд, съгласно Наредба № 5 от 1999 г. за реда, начина и периодичността на извършване на оценка на риска, включваща:

- програма за оценяване на здравния риск на работещите с обхват всички аспекти на трудовата дейност, в т. ч.: работни процеси; работно оборудване; работни помещения; работни места с техните параметри по безопасност; организация на труда – сменност, работно време и почивки; обучение, квалификация и правоспособност на персонала;
- изготвени карти за идентифициране на опасностите и оценка на риска на работните места по отделните процеси.

В ЧТК АД и в „Рила газ“ ЕАД са утвърдени и се прилагат:

- Аварийни планове за локализиране и провеждане на спасителни и неотложни аварийно-възстановителни работи при бедствия, аварии и катастрофи по газоразпределителната мрежа и съоръжения;
- Правила за действия на ДЦ-Варна при подадени сигнали за аварии и изтичане на газ от потребители на дружеството;
- Процедура за действия при извънредни ситуации и нива на опасност за снабдяване с природен газ на основание Наредба № 10 от 09.06.2004 г. и при отчитане на Регламент (ЕС) № 994/2010 на Европейския парламент и на Съвета от 20 октомври 2010 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Директива 2004/67/ЕО на Съвета;
- Инструкция за водене на Дневник за регистриране съобщения на граждани и ведомства за аварии в ГРМ.

Съоръженията, включително предпазните устройства са проектирани, конструирани и инсталирани, съгласно Наредба № 7 от 1999 г. за съществените изисквания и оценяване съответствието на съоръжения и системи за защита.

В ЧТК АД са осигурени налични средства за защита - заключваеми шкафове с газозамерни и газорегулиращи съоръжения и са изградени противопожарни ядра. На работещите в дружеството:

- са осигурени работни облекла, лични предпазни средства и специално работно облекло, съгласно Наредба № 3 от 2001 г. (Заповед № 1 от 02.01.2013г.);

- се провеждат задължителни профилактични медицински прегледи в съответствие с изискванията на Наредба № 3 от 1987 г. и Наредба № 7 от 2005 г. на МТСП и МЗ;
- е осигурен и се спазва физиологичен режим на труд и почивка, съгласно изискванията на Наредба № 15 от 1999 г.

Инструктажи се провеждат в съответствие с нормативните разпоредби:

- на всички новопостъпили работещи се провежда начален инструктаж, който се отразява в инструктажна книга и се издават служебни бележки, които се съхраняват в личните досиета;
- провеждат се инструктажи (на работното място, периодичен и при необходимост извънреден), съгласно Наредба № 3 от 1996 г., които се отразяват в инструктажни книги;
- утвърдени са и се прилагат експлоатационни инструкции за безопасност и здраве при работа, които се преработват и допълват периодично.

В съответствие със законовите изисквания по чл. 29 от ЗЗБУТ и Наредба № 3 от 1998 г. в дружествата са определени органи по безопасност и здраве. Провеждат се ежегодни обучения по: безопасност и здраве при работа, съгласно Наредба № 4 от 1998 г. на МТСП и МЗ; поддържане и повишаване на квалификационната група по ел. безопасност; поддържане и актуализиране професионалните знания на работещите.

„Рила газ” ЕАД има сключен договор с „ЗД Евроинс” АД за трудова злополука - застрахователна полица № 04400100007290. ЧТК АД има сключени договори със ЗД „Евроинс” АД за трудова злополука - застрахователна полица № 04400100007292; медицинска застраховка - Групова застрахователна полица № 30000100000147.

Полиците по застраховките включват обезщетения при: смърт в резултат на злополука или заболяване; трайна загуба на работоспособност над 50%; временна загуба на работоспособност; медицински разходи, в това число разходи за консумативи.

Представен е списък на приложените документи, относно изисквания за безопасност и здравословни условия на труд.

**V. Писмени доказателства, че са спазени нормативните изисквания за опазване на околната среда, решения, разрешения и/или разрешителни по околна среда.**

ЧТК АД спазва нормативните изисквания за опазване на околната среда, решения, разрешения и/или разрешителни по околна среда при осъществяване на инвестиционните си проекти. Доказателство за това са получените решения и становища при проведените процедури по реда на Закона за опазване на околната среда (ЗООС), в т. ч. решения по оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС), изготвените доклади за ОВОС и решения, че не е необходимо да се извършва ОВОС за изграждането на разпределителни газопроводи и газопроводни отклонения на съответната лицензионна територия.

Преобразуващото се дружество „Рила газ” ЕАД спазва изискванията на нормативните документи за опазване на околната среда при осъществяване на инвестиционните си проекти. Доказателства за това са издадените решения и становища при проведените процедури по реда на ЗООС и издадените решения от съответните РИОСВ да не се извършват оценки на въздействието върху околната среда на инвестиционните предложения за изграждане на газоразпределителни мрежи или части от тях, при строителството на които няма да се наруши екологичното състояние на почвата, водите и въздуха, и да се предизвикат промени в биологичното разнообразие на териториите на общините.

Представен е списък на издадените решения и становища при проведените процедури по реда на ЗООС и издадените решения от съответните РИОСВ да не се извършват оценки на въздействието върху околната среда. Издадените решения и становища при проведените процедури по реда на ЗООС и издадените решения от съответните РИОСВ за обектите на газоразпределителните мрежи са приложени на магнитен носител.

**VI. Становище за пожарна и аварийна безопасност, издадено от**

## **компетентните органи на Министерството на вътрешните работи.**

ЧТК АД заявява, че спазва изискванията на действащото законодателство за пожарна и аварийна безопасност при въвеждане в експлоатация на обектите от газоразпределителните мрежи на дружеството. За всички газоразпределителни мрежи са издадени разрешения за ползването им в съответствие с чл. 177 от Закона за устройство на територията (ЗУТ). По отношение газоразпределителните мрежи на територията на район „Запад“ е представен списък на разрешенията за ползване на обектите.

Представители на специализираните контролни органи, в т.ч. и Министерство на вътрешните работи, задължително се привличат за участие в Държавната приемателна комисия със заповед на началника на Дирекция национален строителен контрол (ДНСК), съгласно чл. 5, ал. 1, т. 3 от Наредба № 2 от 31.07.2003 г. за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България и минимални гаранционни срокове за изпълнение строителни и монтажни работи, съоръжения и строителни обекти. В тази връзка е представен списък на Протоколи образец 16, които са доказателство за наличието на положително становище за пожарна и безаварийна безопасност на обектите.

Специализираните контролни органи по смисъла на Наредба №1з-489, в сила от 04.05.2007 г., осъществяват държавен противопожарен контрол чрез съгласуване на инвестиционните проекти в процеса на проектиране и строителство. Съгласно чл. 10, ал. 1, т. 4 от цитираната наредба, органите за държавния противопожарен контрол са издали становища, с които дават писменото си съгласие за разрешаване ползването на строежите при условията на чл. 177 от ЗУТ. Същите са неразделна част от протокол образец 16 за установяване годността за ползване на строежа.

В тази връзка са представени данни за издадените становища за противопожарната осигуреност на строежите за територията на район „Запад“ и за териториите на ЧТК АД, като документите са приложени на магнитен носител.

## **VII. Данни за опита на „Черноморска технологична компания“ АД в извършване на дейност по разпределение и снабдяване с природен газ.**

Съгласно чл. 11, ал. 2, т. 8 от НЛДЕ заявителят е представил данни относно опита си в извършването на подобна дейност.

ЧТК АД е основана като газоразпределителна компания през 1993 г. с цел реализация на проекти за газификация, извършване на маркетингови и технико-икономически проучвания, проектиране, подготовка на обектите за строителство, изграждане на газоразпределителни мрежи, въвеждането им в експлоатация и продажба на природен газ. Основният предмет на дейност обхваща изграждане и експлоатация на газоразпределителни мрежи, разпределение и снабдяване с природен газ. Компанията притежава утвърдено име и богат опит в газовия сектор в България.

Мажоритарен собственик на капитала на дружеството е „АчегазАпсАмга“ СпА – Италия. „АчегазАпсАмга“ СпА е водеща компания в сферата на обществените услуги в Североизточна Италия. Основните дейности на „АчегазАпсАмга“ СпА са свързани с: разпределение на питейна вода; разпределение на природен газ; управление на канализационни мрежи и съоръжения за пречистване на отпадъчни води; събиране и обработка на твърди битови отпадъци; обществен транспорт, и др. Тя обслужва над един милион потребители, а натрупаните през над 100-годишната ѝ история познания, позволяват непрекъснато повишаване на ефективността и надеждността на предоставяните услуги. Компанията е насочила голяма част от усилията на и към опазване на околната среда. Тя разполага със значителен финансов ресурс, като годишният ѝ оборот възлиза на около 600 млн. евро, а броят на служителите ѝ е близо 1 700.

„АчегазАпсАмга“ СпА е дъщерно дружество на **HERA** - компания, създадена на 1 юли 2014 г. след сливане между **AcegasAps** и **AMGA - Azienda Multiservizi SpA** (главен акционер на ЧТК АД до този момент). ХЕРА СпА – Холдинг Енерджия Рисорсе Амбиенде, е дружество със седалище и адрес на управление в Италия, гр. Болоня, бул. „Карло Берти Пикат“ № 2/4, вписано в Регистъра на дружествата в Болоня. Дружеството осъществява своята основна дейност в следните области: интегрирано управление на



енергийните ресурси; интегрирано управление на водните ресурси; управление на екологични услуги. Извършва дейност и в допълващи сектори като телематични мрежи, информационни мрежи и телекомуникационни услуги, съоръжения за обществено осветление и светофари.

Видно от горното, „АчегазАпсАмга” АД, Италия е мажоритарен акционер в приемащото дружество ЧТК АД и едноличен собственик на капитала на преобразуващото се дружество „Рила газ” ЕАД, т.е. „АчегазАпсАмга” АД, Италия притежава контрола както върху преобразуващото се, така и върху приемащото дружество. В тази връзка вливането на „Рила газ” ЕАД в ЧТК АД няма да промени баланса между интересите на енергийното предприятие и клиентите, както и няма да създаде предпоставки за ограничаване на конкуренцията.

ЧТК АД е едно от най-големите газоразпределителни компании в България и като титуляр на лицензи по ЗЕ извършва дейността „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на 14 общини, обхванати в обособени територии.

Към края на 2014 г. ЧТК АД експлоатира над 8 016 бр. съоръжения и над 433 км газоразпределителни газопроводи на територията на обособените територии на издадените лицензи.

Потребителите на природен газ до края на 2014 г. са 8 759 бр., от които 161 бр. промишлени предприятия, 825 бр. обществено-административни и търговски и 7 773 бр. битови клиенти.

Структурата на приемащото дружество ЧТК АД включва: централен офис в гр. Варна и локални офиси в градовете Добрич, Търговище, Шумен, Плевен, Провадия, Белослав и Луковит.

Фирмената стратегия на ЧТК АД е развита като комплекс от: планиране и реализация на пълният цикъл маркетинг – проектиране – строителство – експлоатация на газоразпределителни мрежи и съоръженията към тях - продажба на природен газ и работа с клиенти; привличане на инвестиции и управление на финансови ресурси; партньорство с общините; внедряване на съвременни енергоспестяващи технологии и програми за работа с клиенти, съобразени с потребителските възможности.

Дружеството възлага изготвянето на работните проекти и изграждането на газоразпределителните мрежи на „Черноморска газова компания” ЕООД (ЧГК ЕООД), чийто основен предмет на дейност е: проектиране, изграждане и монтиране на газопроводи и газови инсталации, транспортни и други съоръжения. ЧГК ЕООД е вписано в Централния професионален регистър на строителя към Камарата на строителите в Република България, за следните видове строежи: трета група строежи от енергийната инфраструктура, втора и трета категория и пета група за извършване на отделни строителни и монтажни работи. Освен гореизброените дейности дружеството извършва дейности по експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа на ЧТК АД и изработва газорегулаторни измервателни табла за нуждите на дружеството. ЧГК ЕООД е сертифицирано по системата за управление на качеството (БДС ISO 9001:2008) и околната среда (БДС ISO 14001:2005) и по система за управление на здравето и безопасността при работа (БДС ISO 18001:2007).

За доставка на компресиран газ в населените места, където изграждането на присъединителен газопровод е икономически нецелесъобразно, ЧТК АД използва услугите на „Черноморска компания за компресиран газ” ЕООД (ЧККГ ЕООД). ЧККГ ЕООД извършва дейността си посредством специализирани транспортни средства и съоръжения, за които притежава необходимите разрешителни от Държавната автомобилна инспекция, както и регистрация по ADR, които са задължителни за този вид дейност.

Приемащото дружество ЧТК АД е сертифицирано по системата за управление на качеството (БДС ISO 9001:2008) и околната среда (БДС ISO 14001:2005) и по система за управление на здравето и безопасността при работа (БДС ISO 18001:2007), за което е представило копия на сертификати.

След преобразуването ЧТК АД ще ползва и опита, натрупан от „Рила газ“ ЕАД. Структурата на „Рила газ“ ЕАД включва централен офис в гр. София и локални офиси в градовете Благоевград, Враца, Дупница, Сандански и Перник. Към края на 2014 г. „Рила газ“ ЕАД експлоатира над 1 082 бр. съоръжения и над 335 км разпределителни газопроводи на обособена територия „Запад“. Потребители на природен газ до края на 2014 г. са 967 броя, от които битовите клиенти са 832 бр., промишлени - 23 бр. и обществено-административни и търговски - 112 бр.

Предвид гореизложеното, опитът на ЧТК АД и персоналът на дружеството дава възможност за качествено изграждане, поддръжка и експлоатация на газоразпределителната мрежа и съоръженията на лицензионните територии.

### **VIII. Правила за работа с клиентите на природен газ и Общи условия на договорите.**

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 5, т. 2 и т. 3 ЧТК АД е представило Правила за работа с потребителите на природен газ и Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи и доставка на природен газ на потребителите в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, обособена територия „Добруджа“ и общините Търговище и Омуртаг и териториите на общините Сопот и Хисаря, както и обособена територия „Запад“.

Представените Общи условия на договорите и Правила за работа с потребителите на природен газ ще бъдат разгледани в отделно административно производство.

#### **Икономически аспекти**

##### ***Финансово-икономическо състояние на „Рила газ“ ЕАД за периода 2012-2014 г.***

От одитираните годишни финансови отчети на „Рила газ“ ЕАД е видно, че дружеството реализира отрицателни финансови резултати за периода: загуба от 3 944 хил. лв. за 2012 г., загуба от 8 844 хил. лв. за 2013 г. и загуба в размер на 9 549 хил. лв. за 2014 г.

Общите приходи от дейността на дружеството нарастват от 4 821 хил. лв. за 2012 г. и достигат до 7 221 хил. лв. за 2014 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на природен газ. Структурата на общите приходи включва още приходи от лихви и други приходи.

Общите разходи на дружеството през разглеждания период нарастват от 8 749 хил. лв. за 2012 г. и достигат до 16 771 хил. лв. за 2014 г. Разходите за материали намаляват от 160 хил. лв. за 2012 г. на 69 хил. лв. за 2014 г. Разходите за външни услуги нарастват от 810 хил. лв. през 2012 г. на 815 хил. лв. за 2014 г. Разходите за амортизации нарастват от 1 436 хил. лв. през 2012 г. на 3 566 хил. лв. през 2014 г. Разходи за възнаграждения и осигуровки намаляват от 759 хил. лв. през 2012 г. на 545 хил. лв. за 2014 г. Финансовите разходи за нарастват от 1 272 хил. лв. през 2012 г. на 5 509 хил. лв. за 2014 г.

Общата сума на актива на дружеството намалява от 117 022 хил. лв. за 2012 г. до 109 330 хил. лв. за 2014 г. Нетекущите активи нарастват от 100 616 хил. лв. за 2012 г. на 106 485 хил. лв. за 2014 г. Текущите активи на дружеството намаляват от 16 406 хил. лв. през 2012 г. на 2 845 хил. лв. през 2014 г.

За разглеждания период, основният капитал намалява от 33 337 хил. лв. за 2012 г. до 32 891 хил. лв. за 2014 г. Собственият капитал от 22 171 хил. лв. за 2012 г. нараства на 23 342 хил. лв. за 2014 г. Дългосрочните задължения от 71 664 хил. лв. за 2012 г. намаляват на 30 хил. лв. за 2014 г., в резултат на намаляване на задълженията към банки. Краткосрочните задължения се увеличават от 23 187 хил. лв. за 2012 г. на 85 958 хил. лв. за 2014 г.

*Приходите и разходите, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 6:*

Таблица № 6

Показатели	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	4 821	5 605	7 221

Общо разходи от дейността (хил. лв.)	8 749	14 439	16 771
Счетоводна загуба (хил. лв.)	3 928	8 834	9 550
Финансов резултат (хил. лв.)	-3 944	-8 844	-9 549
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0.22	0.13	0.22
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	0.71	0.18	0.03
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0.23	0.15	0.27

**Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Рила газ” ЕАД за периода 2012-2014 г.**

*Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал* за периода е със стойности под единица, което показва, че дружеството не е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи.

*Коефициентът на обща ликвидност* е под единица за периода, като от 0.71 за 2012 г. намалява до 0.03 за 2014 г., което означава, че дружеството не е имало достатъчно свободни оборотни средства и е имало затруднения при погасяване на текущите си задължения.

*Коефициентът на финансова автономност* показва степента на независимост от ползване на привлечени средства. Стойностите на коефициента за периода 2012-2014 г. са под 1 и показват, че дружеството е имало затруднения при покриването на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

„Рила газ” ЕАД е представило предварителен неаудитиран ГФО за 2015 г. за обособена територия „Запад“. Общите приходи за 2015 г. са 8 321 хил. лв. Общо разходите са на стойност 14 469 хил. лв. Финансовият резултат е нетна загуба в размер на 6 146 хил. лв. Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за 2015 г. е 0.17; коефициентът на обща ликвидност е с прогноза 0.03 и коефициентът на финансова автономност е 0.19.

За периода 2012-2015 г. стойностите на горепосочените коефициенти, изчислени на база обща балансова структура показват тенденция към влошаване на финансово-икономическото състояние на „Рила газ” ЕАД.

**Финансово-икономическо състояние на „Черноморска технологична компания” АД за периода 2012–2014 г.**

От аудитираните годишни финансови отчети на ЧТК АД е видно, че дружеството реализира следните финансови резултати за периода: печалба в размер на 1 551 хил. лв. за 2012 г., печалба от 1 437 хил. лв. за 2013 г. и печалба в размер на 1 725 хил. лв. за 2014 г.

Общите приходи от дейността на дружеството намаляват от 41 774 хил. лв. за 2012 г. и достигат до 36 001 хил. лв. за 2014 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на природен газ, които намаляват от 40 895 хил. лв. за 2012 г. на 35 459 хил. лв. за 2014 г. Структурата на общите приходи включва още приходи от присъединяване, от продажба на услуги и други приходи.

Общите разходи на дружеството през периода намаляват от 40 053 хил. лв. за 2012 г. и достигат до 33 981 хил. лв. за 2014 г. Разходите за материали (основни суровини и материали, горива и енергия, канцеларски материали, резервни части, консумативи и др.) намаляват от 81 хил. лв. за 2012 г. и достигат до 50 хил. лв. за 2014 г. Разходите за външни услуги намаляват от 845 хил. лв. през 2012 г. на 828 хил. лв. за 2014 г. Разходите за амортизации намаляват от 2 988 хил. лв. през 2012 г. на 2 744 хил. лв. през 2014 г., като относителният им дял в общите разходи за дейността в периода 2012-2014 г. се увеличава от 7.46% през 2012 г. на 8.08% за 2014 г. Разходи за персонала намаляват от 727 хил. лв. през 2012 г. на 584 хил. лв. за 2014 г. Финансовите разходи за намаляват от 1 361 хил. лв. през 2012 г. на 1 095 хил. лв. за 2014 г.

Общата сума на актива на дружеството нараства от 50 744 хил. лв. за 2012 г. и достига 55 514 хил. лв. за 2014 г. Нетекущите активи намаляват от 47 260 хил. лв. за 2012 г. на 46 743 хил. лв. за 2014 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 3 484 хил. лв. през 2012 г. на 8 771 хил. лв. през 2014 г.

Основният капитал за разглеждания период остава с непроменена стойност в размер на 15 905 хил. лв. Собственият капитал от 22 123 хил. лв. за 2012 г. се увеличава на 26 139 хил. лв. за 2014 г. Дългосрочните задължения от 1 041 хил. лв. за 2012 г. намаляват на 101 хил. лв. за 2014 г., в резултат на намаляване на други дългосрочни задължения. Краткосрочните задължения от 27 580 хил. лв. за 2012 г. се увеличават на 29 274 хил. лв. за 2014 г.

*Приходите и разходите, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 7:*

Таблица №7

Показатели	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	41 774	37 625	36 001
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	40 053	36 036	33 981
Счетоводна печалба (хил. лв.)	1 721	1 589	2 020
Финансов резултат (хил. лв.)	1 551	1 437	1 725
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0.47	0.52	0.56
Коефициент на обща ликвидност (КА/КП)	0.13	0.20	0.30
Коефициент на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0.77	0.94	0.89

**Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Черноморска технологична компания” АД за периода 2012-2014 г.**

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал от 0.47 за 2012 г. се увеличава на 0.56 за 2014 г., но остава под единица, което означава, че дружеството не е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност е под единица за периода, като от 0.13 за 2012 г. се увеличава на 0.30 за 2014 г., което означава, че дружеството не е имало достатъчно свободни оборотни средства и може да е имало затруднения при погасяване на текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност показва степента на независимост от ползване на привлечени средства. Стойностите на коефициента нарастват от 0.77 за 2012 г. на 0.89 за 2014 г. и са индикатор, че е възможно дружеството да е имало затруднения при покриването със собствени средства на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

ЧТК АД е представило предварителен неаудитиран ГФО за 2015 г. Общите приходи за 2015 г. са 32 028 хил. лв. Общите разходи са 29 199 хил. лв. Счетоводната печалба е 2 829 хил. лв. Финансовият резултат е печалба в размер на 2 547 хил. лв. Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за 2015 г. е 0.62; коефициентът на обща ликвидност е с прогноза 0.20 и коефициентът на финансова автономност е 1.41.

Стойностите на коефициентите на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал и финансова автономност показват тенденция към подобряване на финансово-икономическото състояние на „Черноморска технологична компания” АД.

Капиталът на приемащото дружество ЧТК АД посредством вливане на акционерното дружество „Рила газ” ЕАД се формира съгласно изискванията на чл. 262 и чл. 262у, ал. 1 от ТЗ. Съгласно чл. 262у, ал. 1 от ТЗ капиталът на приемащото дружество се увеличава за извършване на преобразуването. Размерът на увеличението не може да е по-голям от чистата стойност на имуществото, преминаващо към това дружество при преобразуването. С оглед изискванията на цитираната разпоредба, от значение при

определяне на размера на капитала на приемащото дружество е чистата стойност на имуществото на преобразуващите се дружества.

Понятието „чиста стойност на имуществото“ е дефинирано в чл. 262ф, ал. 2 от ТЗ и представлява разликата между справедливата цена на правата и задълженията, които при вливането ще преминат върху новоучреденото дружество. Според Договора за вливане капиталът на приемащото дружество ще бъде увеличен, доколкото е необходимо за издаването на нови акции в полза на едноличния собственик на капитала на преобразуващото се дружество в съответствие с изискването на чл. 262у, ал. 1, изречение първо от ТЗ.

В резултат на преобразуването размерът на уставния капитал на ЧТК АД се увеличава, като „АчегазАпсАмга“ АД остава мажоритарен собственик на капитала на приемащото дружество. Едноличният собственик на капитала на преобразуващото се дружество ще се счита за акционер в ЧТК АД и ще упражнява правата си като такъв, включително и правото на участие в разпределението на печалбата, считано от датата на вписване на вливането в Търговския регистър.

Капиталът на „Рила газ“ ЕАД е в размер на 32 891 000 (*тридесет и два милиона осемстотин деветдесет и една хиляди*) лева, разпределен в 65 782 (шестдесет и пет хиляди седемстотин осемдесет и две) обикновени поименни акции с номинална стойност по 500 (петстотин) лева всяка една.

Капиталът на ЧТК АД е в размер на 15 905 235 (петнадесет милиона деветстотин и пет хиляди двеста тридесет и пет) лева, разпределен в 15 905 235 (петнадесет милиона деветстотин и пет хиляди двеста тридесет и пет) обикновени поименни акции, всяка от които с номинална стойност 1 (един) лев.

При вписване на вливането основният капитал на ЧТК АД ще бъде увеличен от 15 905 235 (петнадесет милиона деветстотин и пет хиляди двеста тридесет и пет) лева на 22 572 241 (двадесет и два милиона петстотин седемдесет и две хиляди двеста четиридесет и един) лева. Увеличението на капитала ще се извърши чрез издаване на 6 667 006 (шест милиона шестстотин шестдесет и седем хиляди и шест) нови обикновени поименни акции с право на глас, с номинална стойност 1 (един) лев всяка. В резултат на увеличението общият брой акции на ЧТК АД ще бъде 22 572 241 (двадесет и два милиона петстотин седемдесет и две хиляди двеста четиридесет и един) обикновени поименни акции с право на глас, с номинална стойност 1 (един) лев всяка. Новите акции ще бъдат издадени в полза на едноличния собственик на капитала на „Рила газ“ ЕАД. След увеличението акционерът „Гео Марин Център“ ООД ще остане с 4 680 (четири хиляди шестстотин и осемдесет) броя акции от капитала на ЧТК АД с номинална стойност от по 1 (един) лев всяка, които се равняват на 0.021% от капитала на приемащото дружество.

Съгласно чл. 5.6. от Договора за вливане, капиталът на приемащото дружество се разпределя в проценти за участие, както следва: „АчегазАпсАмга“ АД - 99.979% и „Гео Марин Център“ ООД - 0.021%.

Съотношението на замяна и формирането на капитала на приемащото дружество при вливането са изчислени от независим оценител на база съотношение на оценките на пазарните стойности на всяко от дружествата – страна по договора. Съотношението на замяна е изчислено, като справедливата стойност на един дял от капитала на преобразуващото дружество е разделена на справедливата стойност на една акция от капитала на приемащото дружество. Използването на пазарната оценка за изчисляването на съотношението на замяна обезпечава еквивалентността на акционерното участие на акционерите във всяко от дружествата преди и след преобразуването.

### **1. Бизнес план за обособена територия „Запад“**

Представеният бизнес план за обособена територия „Запад“ е изготвен за периода 2016-2020 г. в съответствие с процедура за преобразуване на лицензиантите ЧТК АД и „Рила газ“ ЕАД, съгласно която след преобразуването се установява нов регулаторен период в срока на действие на издадените нови лицензии за дейностите „разпределение на

природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за обособена територия „Запад”.

Съдържанието на представения бизнес план съответства на изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Бизнес планът е разработен на основата на извършени маркетингови проучвания и събрана статистическа информация за развитието на газоразпределителните мрежи, брой потребители и консумация.

Бизнес планът включва изграждане на газоразпределителни мрежи (линейни части и къси отклонения) в урбанизираните територии на градовете със стартирал процес на газификация (Благоевград, Дупница, Сандански, Враца, Перник и Радомир), монтаж на съоръжения и присъединяване на потребители от всички групи – промишлени, обществено-административни и търговски и битови.

За периода на бизнес плана не се предвижда започване на процеса на газификация в други населени места от обособената територия, поради липсата на заявен интерес и инвестиционни намерения от страна на потенциални потребители на природен газ. В тази връзка заявителят посочва, че съвкупният сравнителен потенциал на обособена територия „Запад” не предполага скорошно масово използване на природния газ като енергиен източник в тези населени места, влияние върху което оказват редица обективни обстоятелства и фактори, а не субективното желание на потребителите. Въпреки това, ЧТК АД има готовност, при наличие на заявен интерес от страна на потенциални потребители и доказана икономическа целесъобразност, ефективност и недопускане влошаване на финансово-икономическото състояние на дружеството, да започне процес на газификация и в населени места, където тези потребители са локализирани.

Въз основа на предоставената информация са разгледани и анализирани основните технически и икономически аспекти в бизнес плана и очакваното развитие на дейността на ЧТК АД за обособена територия „Запад” за периода 2016-2020 година.

### ***1. Инвестиционна програма***

Изграждането на газоразпределителна мрежа – линейни части и къси отклонения, включва изграждане на нови участъци от ГРМ и къси отклонения, които достигат до всеки потребител или до групи от потребители.

Монтажът на съоръжения при потребителите включва:

- газорегулаторни табла – съоръжения, в които се извършва редуциране на налягането на природния газ посредством монтирани регулатори на налягане с цел привеждане на налягането към подходящото входно за инсталацията на съответния обект;
- газоизмервателни табла – съоръжения, в които се извършва търговско измерване на консумацията на природен газ. На базата на измерените текущи налягане и температура на газа от датчици, електронен коректор привежда отчетения от механичния разходомер, разход на природен газ към стандартни условия. В тези съоръжения природния газ се очиства от механични примеси и се измерва входното налягане;
- газорегулаторни и измервателни табла – съоръжения, в които се извършва редуциране на налягането и търговско измерване на консумацията на природен газ. Тези съоръжения се монтират за потребители, чиито обекти работят при налягане на природния газ, различно от налягането в газоразпределителната мрежа.

По данни на дружеството, изграждането на ГРМ се извършва в последователността: проектиране, строителство и експлоатация. Проектните дейности се планира да бъдат извършени от ЧГК ЕООД, което разполага с добри специалисти и има богат опит в проектирането на газопроводни системи. Проектите се изготвят така, че да отговарят на действащите български и европейски нормативни документи и стандарти. Строителството на ГРМ до границата на имота на всеки клиент се извършва от ЧГК ЕООД чрез възлагане на строително-монтажни работи (СМР) на подизпълнители, като това дружество оперативно контролира и координира процеса на строителството.

Управлението, поддържането и експлоатацията на ГРМ е задължение на ЧТК АД. Тези дейности са насочени към осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на газоразпределителната мрежа, с цел надеждно снабдяване на

потребителите с природен газ, при спазване на изискванията за качество, опазване на околната среда и съхраняване на здравето, живота и собствеността на населението.

Графикът за изпълнение на строително-монтажните работи на територията на общините от обособена територия „Запад” е съобразен с редица фактори и обстоятелства, оказващи му непосредствено влияние, като: брой подадени заявления за присъединяване от потенциални клиенти, разположение на потенциалните клиенти в различните зони на общинските центрове, технически параметри на обектите на потенциалните клиенти и планове на общинските ръководства за реконструкция и модернизация на инфраструктурата.

Графикът за изпълнение на строителството ще подлежи на непрекъсната актуализация и допълване, като в него могат да бъдат добавяни нови обекти или изключвани такива, ако на базата на икономико-технически анализ се направи извод, че включването им в инвестиционна програма не е икономически оправдано. Такива клиенти биха могли да бъдат присъединявани към газоразпределителните мрежи на по-късен етап, в съответствие с промяната в икономическата обстановка и при наличие на обстоятелства, които биха оправдали извършването на съответните инвестиционни разходи.

Инвестиционната програма за обособена територия „Запад” обхваща общините Благоевград, Дупница, Сандански, Враца, Перник и Радомир. За периода 2016-2020 г. е предвидено изграждането на 54 425 м газоразпределителна мрежа и прилежащите им съоръжения на обща стойност 7 217 хил. лв.

*Дължината на предвидената за изграждане газоразпределителна мрежа и брой съоръжения по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 8:*

Таблица №

8

Параметър	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Общо:
Линейна част и отклонения	метра	10 970	11 015	10 820	10 930	10 690	<b>54 425</b>
Съоръжения, без битови	бр.	33	34	31	31	31	<b>160</b>
Съоръжения битови	бр.	334	334	334	334	334	<b>1 670</b>

*Разпределението на стойността на инвестициите по години за периода на бизнес плана е посочено в таблица № 9:*

Таблица № 9

Инвестиции	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Общо
Линейна част и отклонения	хил. лв.	1 261	1 267	1 244	1 257	1 229	6 258
Системни и небитови съоръжения	хил. лв.	40,5	45,8	41,1	42,5	41,1	211
Битови съоръжения	хил. лв.	149,55	149,55	149,55	149,55	149,55	748
<b>Общо:</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>1 451</b>	<b>1 462</b>	<b>1 435</b>	<b>1 449</b>	<b>1 420</b>	<b>7 217</b>

За периода на бизнес плана в община Благоевград се прогнозира изграждането на 18 955 м газоразпределителна мрежа, 61 броя небитови съоръжения и 670 броя битови съоръжения. В община Дупница се прогнозира изграждането на 9 590 м газоразпределителна мрежа, 19 броя небитови съоръжения и 380 броя битови съоръжения. В община Перник се прогнозира изграждането на 5 805 м газоразпределителна мрежа, 18 броя небитови съоръжения и 110 броя битови съоръжения. В община Радомир се прогнозира изграждането на 3 970 м газоразпределителна мрежа, 12 броя небитови съоръжения и 55 броя битови съоръжения. В община Сандански за периода на бизнес плана се прогнозира изграждането на 5 560 м газоразпределителна мрежа, 28 броя небитови съоръжения и 140 броя битови съоръжения. В община Враца се прогнозира изграждането на 10 545 м газоразпределителна мрежа, 22 броя небитови съоръжения и 315 броя битови съоръжения.

#### Структура на инвестиционните разходи

Основно се включват разходи за материали, за СМР, за външни услуги, в т.ч. разходи за проектиране, заплати, осигуровки, както и други разходи, съпътстващи реализацията на проекта за газификация.

*Разходите за материали* включват в състава си разходи за закупуване на тръби, арматура, оборудване, помощни материали и други необходими елементи за изграждане на ГРМ. *Разходите за СМР* включват извършване на гама контрол, изпитания за якост и плътност, изкопи, възстановяване на настилките, полагане на тръбопроводи, монтаж, транспорт и други присъщи за дейността разходи.

*Други разходи* включват всички държавни и общински такси, както и разходи, възникнали в процеса на изграждане на ГРМ, които не могат да бъдат отнесени към останалите видове разходи.

## 2. Производствена програма

В резултат на анализ на характеристиките на потреблението дружеството предлага тарифна структура от три основни групи клиенти – промишлени, обществено-административни и битови. ЧТК АД предлага групата на стопанските потребители да бъде разделена на две подгрупи – промишлени и обществено-административни и търговски потребители, в зависимост от това за какви цели ще се използва природният газ.

В края на петгодишния прогнозен период, очакваната годишна консумация на природен газ за обособена територия „Запад” ще достигне 20 953 хил. м<sup>3</sup>/г., реализирана от 3 672 броя клиенти.

*Общата прогнозна консумация на природен газ по групи клиенти е посочена в таблица № 10:*

Таблица № 10

Групи клиенти	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
<b>Промислени</b>	хил. м <sup>3</sup> /г.	10 436	11 336	11 666	12 356	13 896
<b>ОА и Т</b>	хил. м <sup>3</sup> /г.	2 819	3 055	3 127	3 309	3 503
<b>Битови</b>	хил. м <sup>3</sup> /г.	1 560	2 058	2 557	3 055	3 554
<b>Общо:</b>	хил. м <sup>3</sup> /г.	14 815	16 449	17 351	18 721	20 953

*Общият брой на потенциалните клиенти по групи е посочен в таблица № 11:*

Таблица № 11

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
<b>Промислени</b>	брой	26	32	37	43	48
<b>ОА и Т</b>	брой	168	196	222	247	273
<b>Битови</b>	брой	1 459	1 932	2 405	2 878	3 351
<b>ОБЩО:</b>	<b>брой</b>	<b>1 653</b>	<b>2 160</b>	<b>2 664</b>	<b>3 168</b>	<b>3 672</b>

В бизнес плана дружеството е представило прогнозни данни за консумацията и броя на клиенти по групи в газифицираните общини.

*Прогнозната годишна консумация по общини и групи клиенти за обособена територия „Запад” през периода на бизнес плана е посочен в таблица №12:*

хил. м<sup>3</sup>/г. Таблица №12

Община	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
<b>Промислени</b>	<b>10 436</b>	<b>11 336</b>	<b>11 666</b>	<b>12 356</b>	<b>13 896</b>
Благоевград	8 293	8 643	8 723	9 073	10 373
Дупница	530	630	630	680	760
Перник	106	206	206	356	356
Радомир	166	166	196	256	256
Сандански	370	570	690	690	790
Враца	972	1 122	1 122	1 302	1 362
<b>ОА и Т</b>	<b>2 819</b>	<b>3 055</b>	<b>3 127</b>	<b>3 309</b>	<b>3 503</b>
Благоевград	1 580	1 715	1 749	1 879	2 013
Дупница	192	234	239	242	254
Перник	116	128	135	146	161
Радомир	187	193	195	201	207
Сандански	541	559	580	605	613



Враца	203	225	230	237	256
<b>Битови</b>	<b>1 560</b>	<b>2 058</b>	<b>2 557</b>	<b>3 055</b>	<b>3 554</b>
Благоевград	636	814	992	1 170	1 348
Дупница	243	344	445	546	647
Перник	125	159	192	226	260
Радомир	53	76	99	122	144
Сандански	146	212	277	343	409
Враца	356	454	551	649	746
<b>Всичко:</b>	<b>14 815</b>	<b>16 449</b>	<b>17 351</b>	<b>18 721</b>	<b>20 953</b>

*Броят на потенциалните клиенти с натрупване по общини и групи клиенти за обособена територия „Запад“ през периода на бизнес плана е посочен в таблица № 13:*

Община	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
<b>Промишлени</b>	<b>26</b>	<b>32</b>	<b>37</b>	<b>43</b>	<b>48</b>
Благоевград	9	11	13	15	17
Дупница	2	3	3	4	5
Перник	1	2	2	3	3
Радомир	1	1	2	3	3
Сандански	3	4	5	5	6
Враца	10	11	12	13	14
<b>ОА и Т</b>	<b>168</b>	<b>196</b>	<b>222</b>	<b>247</b>	<b>273</b>
Благоевград	75	85	95	105	115
Дупница	15	19	22	24	27
Перник	7	10	13	16	19
Радомир	12	14	16	18	20
Сандански	26	31	36	41	46
Враца	33	37	40	43	46
<b>Битови</b>	<b>1 459</b>	<b>1 932</b>	<b>2 405</b>	<b>2 878</b>	<b>3 351</b>
Благоевград	636	814	992	1 170	1 348
Дупница	243	344	445	546	647
Перник	96	122	148	174	200
Радомир	56	80	104	128	152
Сандански	154	223	292	361	430
Враца	274	349	424	499	574
<b>Всичко:</b>	<b>1 653</b>	<b>2 160</b>	<b>2 664</b>	<b>3 168</b>	<b>3 672</b>

Дейността на дружеството по отношение на газификацията на промишлените клиенти се състои в изграждане на газоразпределителна мрежа до границите на имотите им, където се монтират газорегулаторни и измервателни табла. Изграждането на газопровод след монтираното съоръжение до котелно помещение или друго място, където ще бъдат разположени съоръженията, част от вътрешната инсталация на клиентите е тяхно задължение и разходите са за тяхна сметка.

Според дружеството, природният газ за групата на общественно-административните и търговските клиенти ще бъде предназначен основно за отопление. В зависимост от съоръжеността на сградите и етажността им, газификацията ще се осъществява по различни схеми:

*- Обществени сгради с изградено собствено централно отопление*

Външното им захранване до границата на собственост е част от ГРМ и е задължение на ЧТК АД. Вътрешното преустройство, което се състои в замяна на горивното устройство на отоплителните котли и преустройство на вътрешните инсталации са за сметка на съответния клиент.

*- Обществени сгради без собствено централно отопление.*

За сгради с големи топлинни загуби (болници, магазини и др.) се предвижда да бъде изградено централно отопление с газов отоплителен котел.

За по-малките обекти се предвижда при сгради на три и повече етажа централно отопление с общ или индивидуален отоплителен котел или етажно отопление с индивидуален отоплителен котел.

Схемите за газификация на битовия сектор се базират на възможностите за използване на природния газ, в зависимост от съществуващите инсталации и начина на захранване, както и изграждане на инсталации за директно използване на природен газ за захранване на кухненски и други уреди. Потенциални клиенти на природен газ са еднофамилни или многофамилни къщи със собствена централна отоплителна инсталация, жилищни сгради и къщи без изградена централна отоплителна инсталация. При жилищните сгради със собствено централно отопление външното захранване е част от ГРМ. Вътрешното преустройство на съоръженията за работа с природен газ се състои в замяна на горивните устройства на отоплителните котли и изграждане на вътрешните инсталации.

За стимулиране на преминаването към използване на природен газ като енергиен източник от всички групи клиенти, дружеството предвижда да предложи изгодни оферти за изграждане на вътрешни инсталации, закупуване на уреди и съоръжения, съдействие при оформянето на необходимите документи за присъединяване, както и организиране на атрактивни промоционални кампании, в които клиентите ще могат да получат значителни отстъпки от таксите за присъединяване и от други разходи, съпътстващи изпълнението на проектите.

### ***3. Ремонтна (експлоатационна програма).***

Експлоатационната дейност е насочена към осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на ГРМ, с цел надеждно снабдяване на клиентите с природен газ при спазване на изискванията за качество, за опазване на околната среда и съхраняване на здравето, живота и собствеността на гражданите. Експлоатационната дейност се извършва (на базата на сключен договор) от „Черноморска газова компания” ЕООД.

Ремонтната програма на ЧТК АД за обособена територия „Запад“ обхваща дейности по отношение на изграждане и управление на ГРМ, периодични огледи и ревизии, поддържане и текущи ремонти с подмяна на детайли и елементи, проверка на измервателна и регулираща арматура и аварийни ремонти.

Дейностите, извършвани от газоразпределителното дружество (ГРД) по отношение на газопроводите от ГРМ включват: обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник; проверка за загазяване на шахти, колектори, сутерени и др. на разстояние до 15 м от двете страни на газопровода; съгласуване и контрол на строително-монтажни работи в близост до подземни газопроводи от външни организации и лица; дегазиране и загазяване на действащи и нови газопроводи при планови работи по разширение на газоразпределителната мрежа, както и при извършване на ремонтни дейности при евентуални аварии и инциденти; текуща поддръжка на кранови възли (проверка на манипулиране); боядисване и осигуряване на противопожарни мерки; извършване на основни ремонти на ГРМ, в т.ч. на кранови възли; поддържане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за съоръжения и КИП; участие и/или контрол при извършване на обследване на подземните разпределителни газопроводи и газопроводни отклонения за наличие и локализиране на утечки на природен газ; планов ремонт и обследване на газоразпределителната мрежа, съоръжения и КИП; аварийни ремонти; съставяне на досиета, картографичен материал (картни листове) и „База данни“ за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата; поддръжка и обслужване на въздушни преходи (боядисване, ограждения, предупредителни табелки), анодни заземители, електроизолиращи фланци, КИК, станции за катодна защита.

Дейностите, извършвани от ГРД по отношение на системата за катодна защита включват: измерване на електрическите потенциали и съставяне на протоколи за резултатите от измерванията; поддръжка и обслужване на защитните съоръжения и

инсталации, включително настройващи работи; извършване на ремонти по системата (анодни заземители, електроизолиращи фланци, КИК, станции за катодна защита).

Дейностите, извършвани от ГРД по отношение на съоръженията и инсталациите, включват: обслужване, проверка и настройка на съоръженията; извършване на ремонти и преустройства; проверка и обслужване на одориращата станция, в т.ч. функциониране, дозировка на одорант, обезгазявания и поддържане на информация за концентрацията на одорант в газоразпределителната мрежа; съставяне на досиета и на „База данни“ за съоръженията (вкл. паспорт, схема и устройство и инструкция за експлоатация на всяко съоръжение); проверка и подаване на природен газ на нови клиенти; текуща поддръжка на съоръженията.

Дейностите, извършвани от ГРД по отношение на разходомерните системи, включват: измерване и отчитане на количествата природен газ; планово и извънпланово обслужване на съоръженията; изготвяне на годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за измерване (СИ); съставяне и поддържане на „База данни“ за всички елементи на разходомерните системи.

Дейностите за аварийна готовност и газова безопасност включват: организиране и провеждане на аварийни тренировки; проверка на степента на одориране на газа по камерен метод; проверка на концентрацията на одорант в газа по приборен метод; поддръжка на транспортните средства и оборудването.

Дейностите за работа с потребителите включват: следене и регулиране на работните и аварийни режими на газоразпределителната мрежа в съответствие с договорите за доставка; ръководство при пускането и спирането на природен газ към клиенти; издаване на оперативни разпореждания към експлоатационния персонал; събиране и обработка на оперативни данни за газоразпределителните мрежи; при застрашена сигурност на доставките на природен газ и въвеждане на ограничителен режим на газоподаването се предприемат действия при извънредни ситуации съгласно процедура, която отчита изискванията на Регламент №994/2010 на Европейския парламент; водене на оперативна документация.

#### **4. Социална програма**

Социалната програма на ЧТК АД за обособена територия „Запад“ цели: да се повиши заинтересоваността на персонала към по-голяма ефективност на бизнеса; да се създадат предпоставки за поддържане на добър жизнен стандарт на работниците и служителите; да се повиши социалния статус, имиджа и репутацията на дружеството; да удовлетвори социално-битовите и културните потребности и интереси на персонала; да привлече амбициозни, подготвени, висококвалифицирани и образовани служители.

Дружеството предвижда да осъществи програма, насочена към служителите на дружеството чрез: предоставяне на средства за храна, спорт, отдых и туризъм; подпомагане на работниците и служителите при настъпване на значими събития (брак, раждане на дете, смърт, отглеждане на дете до 2-годишна възраст); подпомагане на служителите при лечение и закупуване на лекарства с висока стойност; медицинско обслужване на служителите; допълнително доброволно пенсионно, здравно осигуряване и застраховане.

Дружеството предвижда разкриване на нови работни места в следните области:

- маркетинг, реклама и обслужване на потребителите – дружеството предвижда да разкрива нови офиси на територията на общините от обособена територия „Запад“, в които стартира процеса на газификация. За офисите ще бъдат назначавани висококвалифицирани служители, преминали специално обучение с цел пълно и качествено обслужване интересите на потребителите.

- продажба на природен газ – извършва се чрез финансови институции за организиране на инкасовите операции;

- строително-монтажни дейности – в процеса на тези дейности ще се разкриват работни места за времето на строителството на газоразпределителната мрежа и монтажа на съоръженията, както и извършването на помощни и съпътстващи работи.

Дружеството предвижда газификацията да създаде редица предимства за населението, живеещо на територията на общините, изразяващи се в следните аспекти:

- социален аспект – създаване на възможности за реструктуриране на общинските бюджети и пренасочване на средства за организиране на нови социални дейности, комплексно задоволяване на енергийните нужди, лесна и удобна експлоатация, чистота и екологичен ефект, сигурност на доставките и др., постигане на висок икономически ефект в стопанския сектор (намаление на разходите за производство и пренасочване на освободените парични средства към други дейности, като обновяване на машините и оборудването, въвеждане на нови технологии, изграждане на нови мощности, нови производства и др.), привлекателност на съответните населени места за чуждестранни инвеститори, чиито технологии често включват природния газ като суровина и като енергоносител, повишаване на жизненото равнище на населението, качеството и културата на бита, възможности за битово газоснабдяване при избягване на недостатъците на централното топлоснабдяване, подобряване и осъвременяване на инфраструктурата.

- екологичен аспект – подобряване на качеството на въздуха и на други елементи на околната среда, подобряване на санитарно-хигиенните условия и намален здравен риск към заболявания, причинени от замърсяването на въздуха, намаляването на вредните емисии във въздуха, водите и почвите, и др.

#### **5. Екологични аспекти**

Разгледани са следните аспекти от екологична гледна точка:

- природният газ като алтернатива на източниците на замърсяване. Посочени са предимствата на природния газ спрямо замърсяването и вредните емисии в околната среда в сравнение с другите горива;

- въздействие върху елементите на околната среда - води, почви, растителен и животински свят и ландшафта;

- въздействие върху здравето и опазването на хората и социално-икономическите условия.

#### **6. Прогнозна структура и обем на разходите**

Структурата и обемът на разходите са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) при метод на регулиране на „горна граница на цени”. Разходите за лицензионните дейности са прогнозирани за периода, въз основа на стойността им от базовата година, индексирани с процент, отразяващ непредвидени обстоятелства и фактори към момента на съставянето на бизнес плана. Влияние върху стойността на разходите оказват: консумация на природен газ; брой клиенти по групи; цената на природния газ, доставян от обществения доставчик; брой персонал, необходим за управление, експлоатация на ГРМ и обслужване на клиентите; броят на офисите, складовите площи и транспортните средства; дължина на ГРМ и брой на съоръженията, монтирани при потребителите; броя на потенциалните клиенти.

**Разходите за дейността „разпределение на природен газ” са разделени на:**

- Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР;

- Разходи, пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ.

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

Разходите, пряко зависещи от пренесените количества природен газ включват следните видове разходи за: одорант, материали за текущо поддържане, загуби на газ по мрежата и други разходи.

**Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ” са посочени в таблица № 14:**

Таблица №14

Разходи по елементи (лв.)	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
---------------------------	---------	---------	---------	---------	---------

<b>Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:</b>	<b>4 984</b>	<b>5 041</b>	<b>5 098</b>	<b>5 176</b>	<b>5 187</b>
Разходи за материали	52	52	53	53	53
Разходи за външни услуги	372	380	388	396	403
Разходи за амортизации	4 142	4 191	4 240	4 310	4 314
Разходи за заплати и възнаграждения	338	338	338	338	338
Разходи за социални осигуровки	44	44	44	44	44
Социални разходи	12	12	12	12	12
Други разходи	24	24	24	24	24
<b>Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ -ПР</b>	<b>13</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>17</b>	<b>19</b>
<b>Общо разходи за разпределение:</b>	<b>4 998</b>	<b>5 056</b>	<b>5 114</b>	<b>5 193</b>	<b>5 206</b>

В структурата на прогнозните разходи за дейност разпределение, посочени в бизнес плана, най-голям дял имат разходите за амортизация – 83%, следвани от разходите за външни услуги – 8% и разходите за заплати и възнаграждения – 7%.

*Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” са разделени, както следва:*

- Условно-постоянни разходи, независещи от доставените количества газ;
- Разходи за снабдяване, пряко зависещи от пренесените количества природен газ.

Условно-постоянните разходи включват разходи за: материали, външни услуги, амортизации, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални и други разходи.

Разходи, пряко зависещи от количеството природен газ не са предвидени за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”.

*Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” са посочени в таблица №15:*

Таблица №15

Разходи по елементи (лв.)	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
<b>Разходи за снабдяване с природен газ - УПР, в т. ч:</b>	<b>102</b>	<b>98</b>	<b>95</b>	<b>94</b>	<b>93</b>
Разходи за материали	5	5	5	5	5
Разходи за външни услуги	37	37	38	38	38
Разходи за амортизации	13	9	5	4	3
Разходи за заплати	38	38	38	38	38
Разходи за социални осигуровки	5	5	5	5	5
Социални разходи	1	1	1	1	1
Други разходи	3	3	3	3	3
<b>Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ -ПР</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Общо разходи за снабдяване:</b>	<b>102</b>	<b>98</b>	<b>95</b>	<b>94</b>	<b>93</b>

При прогнозните разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за периода на бизнес плана, разходите за външни услуги – 39%, разходите за заплати и възнаграждения –39% и разходите за амортизация – 7%.

#### 6.1. Условно-постоянни разходи:

*6.1.1. Разходите за заплати и възнаграждения* включват разходите за заплати на административно-управленчески персонал, персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата и разходи за управление. Прогнозирани са в зависимост от броя на заетите като твърда стойност за целия период;

*6.1.2. Социалните осигуровки* са прогнозирани в размер на 12,87% от разходите за заплати и възнаграждения;

*6.1.3. Социалните разходи* са прогнозирани в размер на 3,5% от разходите за заплати и възнаграждения;

6.1.4. *Разходите за амортизации* са прогнозирани по линеен метод на амортизация на базата на амортизационния срок на активите, определен от Комисията;

6.1.5. *Разходите за материали включват:*

- горива за автотранспорт – прогнозирани са в размер на 2 520 лв. годишно за всеки автомобил (17 бр.) За изчисляване са използвани: изминати километри за месец- 2000 км, среден разход на гориво – 7 литра, средна цена -1,50 лв./л;

- работно облекло – не са прогнозирани,

- канцеларски материали, прогнозирани са в зависимост от броя на офисите в размер на 1 200 лв./год. за всеки офис;

- материали за текущо поддържане, прогнозирани са като сума от 0,01% от стойността на изградените линейни участъци и 0,02% от стойността на изградените съоръжения.

6.1.6. *Разходите за външни услуги включват:*

- застраховки, прогнозирани са в размер на 0,07% от стойността на нетекущите активи;

- данъци и такси, за заплащане на лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, както и за заплащане на местни данъци и такси;

- пощенски, телефонни и абонаментни такси, които са за осигуряване ежедневната оперативна работа на всеки офис;

- абонаментно поддържане, прогнозирани са в зависимост от дължината на обслужваната мрежа, като са в размер на 0,530 лв./год. за всеки метър ГРМ;

- въоръжена и противопожарна охрана, които са за осигуряване целостта и сигурността на ГРМ и съоръженията;

- наеми, които са за използването на офиси и складови бази, необходими за ефективното изпълнение на лицензионните дейности;

- проверка на уреди, прогнозирани са в размер на 8 лв./г. за всяко въведено в експлоатация стопанско съоръжение и по 1,5 лв./г. за всяко въведено в експлоатация битово съоръжение;

- съдебни разходи – прогнозирани са в размер на 1 000 лв. годишно;

- експертни и одиторски разходи, прогнозирани са за експертни, консултантски услуги и за одитиране на годишните отчети;

- вода, отопление и осветление, прогнозирани са в зависимост от броя на офисите и са в размер на 2 500 лв./г. за всеки офис.

6.1.7. *Други разходи включват:*

- охрана на труда, прогнозирани са в зависимост от броя на персонала и са в размер на 230 лв./г. за всеки зает;

- разходи за командировки и обучение на персонала, които са за пътувания във връзка с изпълнение на служебни задачи и повишаване квалификацията и уменията на персонала;

- разходи за реклама, които са за достигане на природния газ като енергиен източник до максимален брой потребители. Прогнозирани са в зависимост от очаквания брой на новоприсъединени клиенти през съответната година в размер на 27 лв./г. за всеки.

- за публикации, прогнозирани са в зависимост от броя на офисите и са в размер на 100 лв./г. за всеки офис.

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

6.2.1. *Разходи за одорант*, прогнозирани са в размер на 0,50 лв./1000 м<sup>3</sup> природен газ;

6.2.2. *Загуби на газ* – за покриване на загуби на природен газ вследствие на аварии и технологично допустими загуби при експлоатацията на ГРМ. Прогнозирани са като 0,1% от прогнозната консумация на природен газ.

Дружеството е разделило разходите за лицензионните дейности по следния начин:

- в съотношение 90% към 10% между дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” са разпределени разходите за: горива, канцеларски материали, пощенски и телефонни разходи, наеми, съдебни разходи, вода, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални разходи, разходи за реклама и разходи за командировки и обучение на персонала;

- на 100% към дейността „разпределение на природен газ” са отнесени разходите за: материали за текущо поддържане, застраховки, данъци и такси за тази дейност, абонаментно поддържане, въоръжена и противопожарна охрана, проверка на уреди, одорант, загуби на газ по мрежата;

- на 100% към дейността „снабдяване с природен газ” са отнесени разходите за данъци и такси за тази дейност.

**7. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране и очаквано финансово-икономическо състояние на „ЧТК” АД за периода на бизнес плана 2016-2020 г. за обособена територия „Запад”**

Като източник на средства за инвестиции дружеството предвижда да използва дългосрочни заеми, които ще осигурят финансиране на инвестиционните програми на база договорни отношения с банкови институции.

*Прогнозната структура, прогнозният обем на капитала и нормата на възвръщаемост на капитала за периода на бизнес плана 2016-2020 г. са посочени в таблица № 16:*

Таблица №16

Описание	Единица мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Собствен капитал	хил. лв.	12 636	8 616	5 271	2 715	950
Дял на собствен капитал	%	12,5%	8,7%	5,5%	2,9%	1,1%
Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	88 790	89 986	90 478	90 092	88 839
Дял на привлечен капитал	%	87,5%	91,3%	94,5%	97,1%	98,9%
Норма на възвръщаемост	%	3,96%	3,75%	3,57%	3,42%	3,31%

Съотношението на дела между собствения и привлечения капитал на дружеството се променя от 12,5% към 87,5% за 2016 г. и в края на периода е 1,1% към 98,9%. Среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2016-2020 г. е в размер 3,61%, при структура на капитала 6,31% собствен и 93,69% привлечен капитал, като е изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 8% и на привлечения капитал в размер на 3,26%.

През периода на бизнес плана дружеството ще изплаща стари заеми (преди 31.12.2015 г.) на „Рила газ“ ЕАД. Новите дългосрочни заеми включват пет заема. През 2016 г. се предвижда заем в размер на 3 190 хил. лв., с матуритет десет години при годишен лихвен процент 3.25%. През 2017 г. се предвижда нов заем в размер на 2 830 хил. лв., трети заем през 2018 г. в размер на 2 480 хил. лв., четвърти заем през 2019 г. в размер на 1 870 хил. лв. и пети заем през 2020 г. в размер на 1 170 хил. лв. Заемите през периода 2017-2020 г. са с матуритет седем години при годишен лихвен процент 3.60%. Погасителните схеми на всички заеми са представени в отделни таблици в бизнес плана, като е представена и обобщена таблица за тези заеми.

*Обслужването на всички заеми за периода на бизнес плана е посочено в обобщена таблица № 17:*

Таблица №17

Параметър	Единица мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
<b>Нови заеми през регулаторния период</b>						
Усвоени средства	хил. лв.	3 190	2 830	2 480	1 870	1 170
Плащания на главница	хил. лв.	456	860	1 214	1 481	1 649
Плащания на лихви	хил. лв.	57	149	214	249	250
Остатък по главницата	хил. лв.	2 734	4 704	5 970	6 359	5 880

Изплащане на стари заеми (31.12.2015 г.)						
<b>Краткосрочен</b>						
Погасителни вноски	хил. лв.	774	774	774	774	774
Плащания на лихви	хил. лв.	139	111	84	56	28
Остатък	хил. лв.	3 097	2 323	1 549	774	0
<b>Дългосрочен</b>						
Плащания на главница	хил. лв.	0	0	0	0	0
Плащания на лихви	хил. лв.	2 696	2 427	1 887	1 348	1 078
Остатък по главницата	хил. лв.	82 959	82 959	82 959	82 959	82 959

### *Инвестиционна програма и финансиране*

Капиталът на дружеството след преобразуването ще бъде в размер на 22 572 241 лева. Дружеството ще разполага с парични средства по банковите си сметки, необходими за осъществяване на ежедневната оперативна дейност.

Поради сезонността и разликите в оборота на паричните средства през годината дружеството предвижда осигуряване на възможност за използване на овърдрафт кредити и/или предоставяне на банкови гаранции, които да финансират оборотния капитал и да покриват нуждите от финансов ресурс с оглед падежите на задълженията основно към доставчика на природен газ, както и към други съконтрагенти.

Тези кредити са осигурени на „Рила газ” ЕАД и ЧТК АД по следните договори:

- Договор № 243/21.12.2012 г. сключен между „Уникредит Булбанк” АД и ЧТК АД;
- Договор от 31.05.2010 г. за кредит овърдрафт за оборотни средства, сключен между „Сосиете Женерал Експресбанк” АД и ЧТК АД с приложени анекси към него №11/16.12.2014 г. и №1/01.04.2015 г.;

- Договор от 12.12.2014 г. за кредит овърдрафт за оборотни средства, фиксирани траншове и издаване на банкови гаранции, сключен между „Сосиете Женерал Експресбанк” АД и „Рила газ” ЕАД с приложен анекс към него №1/01.04.2015 г.

Представен е Договор за заем, сключен на 27.04.2015 г. между „АчегазАпсАмга” СПА и „Рила газ” ЕАД, като същият ще бъде използван от ЧТК АД за обособена територия „Запад“.

*Източниците на средства за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 18:*

Таблица №18

Описание	Единица мярка	Стойности				
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Собствен капитал, реинвестиран	хил. лв.	0	0	0	0	0
Привлечен капитал	хил. лв.	1 451	1 462	1 435	1 449	1 420
<b>ОБЩО:</b>	хил. лв.	1 451	1 462	1 435	1 449	1 420

***Очаквано финансово-икономическо състояние на „Черноморска технологична компания” АД за обособена територия „Запад“ за периода 2016-2020 г. на бизнес плана.***

Дружеството е представило прогнозен баланс, отчет за приходи и разходи и отчет за приходите и разходите за периода 2016-2020 г.

ЧТК АД прогнозира за обособена територия „Запад“ през периода 2016-2020 г. да реализира отрицателни финансови резултати, както следва: загуба от 4 567 хил. лв. за 2016 г., загуба от 4 019 хил. лв. за 2017 г., загуба от 3 345 хил. лв. за 2018 г., загуба от 2 556 хил. лв. за 2019 г. и загуба от 1 765 хил. лв. за 2020 г.

Дружеството прогнозира нарастване на общите приходи от 9 433 хил. лв. за 2016 г. на 13 387 хил. лв. за 2020 г. Структурата на общите приходи включва приходи от продажби на природен газ на крайните клиенти и други приходи. Най-голям относителен дял в тях имат приходите от продажба на природен газ, които от 98,61% за 2016 г. нарастват до 99% за 2020 г. Ефективността на приходите от продажба на 100 лева разходи



се увеличава от 67.38 лв. приход за 2016 г. на 88.35 лв. приход на 100 лева разходи за 2020 г.

Дружеството прогнозира общите разходи да се увеличат от 14 000 хил. лв. за 2016 г. на 15 152 хил. лв. за 2020 г. Разходите за покупка на природен газ са прогнозирани да се увеличат от 6 008 хил. лв. за 2016 г. на 8 498 хил. лв. за 2020 г., като делът им в общите разходи за дейността нараства от 43% за 2016 г. на 56% за 2020 г. Разходите за материали се прогнозира да нарастват от 57 хил. лв. за 2016 г. на 58 хил. лв. за 2020 г. Разходите за външни услуги са прогнозирани да се увеличават от 410 хил. лв. за 2016 г. на 441 хил. лв. за 2020 г. Разходите за амортизации нарастват от 4 154 хил. лв. за 2016 г. на 4 316 хил. лв. за 2020 г. Разходите за възнаграждения и осигуровки остават с непроменена стойност в размер на 437 хил. лв. Прогнозираните други разходи нарастват от 40 хил. лв. за 2016 г. на 46 хил. лв. за 2020 г.

Общата сума на актива намалява от 103 728 хил. лв. за 2016 г. на 92 646 хил. лв. за 2020 г. Дружеството прогнозира нетекущите активи да намаляват от 101 251 за 2016 г. на 89 940 хил. лв. за 2020 г. Текущите активи на дружеството се изменят от 2 477 хил. лв. през 2016 г. на 2 706 хил. лв. през 2020 г., в резултат на увеличение на търговските вземания.

За посоченият период основния капитал остава с непроменена стойност в размер на 15 215 хил. лв. Законовите резерви в размер на 17 676 хил. лв. са само за 2016 г., за останалите години са с нулеви стойности. Дружеството прогнозира намаление на собствения капитал (включващ основен капитал, законови резерви, непокрита загуба и текущ финансов резултат) от 12 636 хил. лв. за 2016 г. до 950 хил. лв. за 2020 г. Собственият капитал намалява от 12% в общата стойност на пасива за 2016 г. до 1% в края на периода.

Общата сума на нетекущите и текущите пасиви на дружеството нараства от 91 092 хил. лв. за 2016 г. на 91 697 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите пасиви нарастват от 85 721 хил. лв. за 2016 г. на 88 867 хил. лв. за 2020 г., в резултат на нарастване на задълженията към банкови институции. Текущите пасиви намаляват от 5 371 хил. лв. за 2016 г. на 2 830 хил. лв. за 2020 г., поради намаление на краткосрочните задължения по банкови заеми.

От представените прогнозни парични потоци за периода е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ и услуги на клиенти. При оперативната дейност са прогнозирани плащания на доставчици, на персонала, за осигуровки и други плащания. По отношение на инвестиционната дейност на дружеството са предвидени плащания, свързани основно с инвестиционни разходи за изграждане на ГРМ и съоръжения. По отношение на финансовата дейност са предвидени парични постъпления от получени заеми и плащания по заеми и лихви.

От паричните потоци за периода 2016-2020 г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година от периода на бизнес плана.

*Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 19:*

Таблица №19

Показатели	Прогноза				
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	9 433	10 493	11 085	11 976	13 387
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	14 000	14 512	14 430	14 532	15 152
Счетоводна загуба (хил. лв.)	4 567	4 019	3 345	2 556	1 765
Финансов резултат (хил. лв.)	-4 567	-4 019	-3 345	-2 556	-1 765
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0.12	0.09	0.06	0.03	0.01
Коефициент на обща ликвидност (КА/КП)	0.46	0.54	0.64	0.77	0.96

Коефициент на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0.14	0.09	0.06	0.03	0.01
---	------	------	------	------	------

**Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ЧТК АД за обособена територия „Запад“ за периода 2016-2020 г.**

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал през периода 2016-2019 г. е със стойности под 1, което е показател, че дружеството може да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестиции в нови ДА. Тенденцията показва намаляване на този показател от 0.12 за 2016 г. до 0.01 за 2020 г.

Коефициентът на обща ликвидност е със стойности под единица, но има тенденция на подобряване, като нараства от 0.46 за 2016 г. до 0.96 за 2020 г. През периода дружеството може да има затруднения при погасяване със свободни оборотни средства на текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност е със стойности под единица, като от 0.14 за 2016 г. намалява до 0.01 за 2020 г. През този период дружеството може да има затруднения при покриването със собствени средства на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура за периода 2016-2020 г. показват, че размерът на собствения капитал не е достатъчен да обезпечи изпълнението на инвестиционните мероприятия и финансови задължения на дружеството, въпреки подобряване на общата ликвидност.

**8. Прогноза за цените на предоставяните услуги**

Прогнозните цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи, за снабдяване с природен газ по групи потребители и за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране на „горна граница на цени“. Прогнозните цени са образувани на базата на инвестиционната и производствената програма, както и въз основата на прогнозните разходи за дейността за периода на бизнес плана.

В бизнес плана е посочено, че получените в резултат от прилагането на модела за цени за дейността „разпределение на природен газ“ са на равнище, което принуждава дружеството да предложи по-ниски, социално поносими и несъздаващи предпоставки за социално напрежение пределни цени от резултативните, в подкрепа на баланса между интересите на потребителите и интересите на дружеството, съблюдавайки принципите за ефективност, оптимизиране на дейността и недопускане влошаване на финансово-икономическото му състояние. За тази цел са използвани коригиращи коефициенти на резултативните необходими годишни приходи, които ги намаляват до размер, представляващ база на предложените цени. Използваните коригиращи коефициенти са със социална насоченост и отразяват желанието на дружеството да продължи максимално ефективно лицензионните дейности, предлагайки цени, приемливи за крайния потребител и създаващи условия за възходящи темпове на развитие на газификацията.

*Предложените цени със заявление вх. № Е-15-24-27 от 15.02.2016 г. за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и снабдяване с природен газ са посочени в таблица № 20:*

Таблица № 20

Групи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ, лева/1000 м <sup>3</sup>	Цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, лева/1000 м <sup>3</sup>
Промишлени	198.90	3.53
Обществено-административни и търговски	248.24	7.40
Битови	269.38	25.70

*Забележка: В предложените за утвърждаване цени не е включен ДДС и акциз*

Цените за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Запад“ са образувани в съответствие с НРЦПГ. Дружеството не предлага изменение на тези цени и запазва стойностите им, утвърдени за тази територия.

*Предложените цени за присъединяване са посочени в таблица № 21:*

Таблица №21

Групи потребители	Пределни цени (лв./потребител)
<b>Промислени потребители</b>	
до 400 м <sup>3</sup> /час	2 860.00
до 2 000 м <sup>3</sup> /час	3 780.00
над 2 000 м <sup>3</sup> /час	4 120.00
<b>ОА и търговски потребители</b>	
до 70 м <sup>3</sup> /час	1 350.00
до 400 м <sup>3</sup> /час	1 600.00
над 400 м <sup>3</sup> /час	1 650.00
<b>Битови потребители</b>	485.00

Заявление с вх. № Е-15-24-27 от 15.02.2016 г., подадено от ЧТК АД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ и цени за снабдяване с природен газ за обособена територия „Запад“ е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

При използвания метод за ценообразуване „горна граница на цени“, образуваните цени са функция от общия прогнозен размер на необходимите годишни приходи и общата прогнозна консумация на природен газ за регулаторния период и могат да останат статични въпреки наличието на фактори и обстоятелства, които оказват пряко влияние върху ценообразуващите елементи и правят цените недостатъчни за осигуряване на справедлива възвръщаемост на дружеството и предпоставка за неполучаване на значителен размер парични потоци. Дружеството заявява, че с оглед естеството на услугите и икономическата среда, в която осъществява дейността си, ще се стреми да поддържа устойчиви пределни цени за по-продължителни периоди от време.

Основен принцип в дейността на дружеството е грижата за потребителите и стремежа за комплексно удовлетворяване на техните потребности, което е силен аргумент в полза на желанието предлаганите пределни цени да са достъпни за максимален брой потребители от всички сектори и най-вече битовия сектор, като най-чувствителен към промените в икономическата среда.

#### **10. Определяне на области за повишаване на ефективността**

В бизнес плана на дружеството са посочени следните области за повишаване на ефективността:

**В проектните и проучвателни дейности:** прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; оптимизиране извършването на всеобхватни и комплексни предварителни проучвания; осъвременяване на техническата база данни; ефективен подбор на кадри и поддържане на квалификацията на персонала.

**В строително-монтажните работи:** използване на високоефективна строителна техника и оборудване и съблюдаване на всички национални и международни стандарти за строителство.

**В експлоатационната дейност:** ефективна организация на сервизната дейност и процесите, свързани с обследване на газоразпределителните мрежи и съоръжения; планиране и ръководство на експлоатационните процеси; осъвременяване на базите данни за ГРМ.

**В продажбите на природен газ и работа с потребителите:** изграждане на центрове за работа с потребителите; квалифициран персонал; монтиране на съвременни

интелигентни разходомери; осигуряване на техническа възможност за дистанционно отчитане на разходомерите; атрактивни рекламни кампании и промоции.

**От гореизложеното е видно, че след преобразуването „Черноморска технологична компания” АД ще притежава вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществяват лицензионните дейности, ще притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на обособена територия „Запад”.**

Изказвания по т.3:

Докладва Е. Маринова. Предмет на доклада е анализ на подаденото заявление от „Черноморска технологична компания” АД и „Рила газ” ЕАД. В него са инкорпорирани следните искания: да бъде разрешено преобразуване чрез вливане на „Рила газ” ЕАД в ЧТК АД; да бъде прекратена лицензия за дейността „разпределение на природен газ” на обособена територия „Запад”, издадена на „Рила газ” ЕАД; да бъде прекратена лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на обособена територия „Запад”, издадена на „Рила газ” ЕАД; да бъдат одобрени на ЧТК АД бизнес планове за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдите”; да се актуализира одобрен бизнес план за обособена територия „Мизия” и одобрен бизнес план за обособена територия „Добруджа”; да бъдат утвърдени на ЧТК цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени, по които дружеството продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителните мрежи и цени за присъединяване към газоразпределителните мрежи. Към заявлението са приложени Общи условия на ЧТК АД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи и доставка на природен газ на потребителите в обособена територия „Мизия” и община Бяла Слатина, обособена територия „Добруджа” и общините Търговище и Омуртаг и териториите на общините Сопот и Хисаря и обособена територия „Запад”, както и Правила за работа с потребителите на природен газ на ЧТК АД. Искането на ЧТК АД за промяна името на дружеството ще бъде уважено, след като преобразуването бъде вписано в търговския регистър. Основното искане за преобразуване на дружествата е на основание чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката. По силата на тази разпоредба Комисията разрешава преобразуване на лицензиант чрез вливане, ако извършващото лицензионната дейност лице отговаря на условията на закона за извършване на тази дейност. Паралелно с това се извършват и съответните действия: издаване на нова лицензия или изменение на съществуващата според формата на съответното преобразуване. В резултат на сливането съществуващите лицензии на „Рила газ” АД ще бъдат прекратени, а на ЧТК АД ще бъде издадена нова лицензия за територия „Запад”.

Р. Тахир добави, че целта на сливането е обединяване дейностите на две юридически лица в едно, консолидиране на дейността и повишаване ефективността и печалбите чрез оптимизиране на разходите и структурата на управление. Сега съществуващата структура на „Рила газ” ЕАД не е ефективна и генерира повече разходи. Оптимизацията е необходима, за да може дружеството да постига по-добри финансови резултати и да бъде конкурентноспособно. „Рила газ” ЕАД има лицензии за обособена територия „Запад”, а ЧТК АД има лицензии за обособена територия „Мизия”, обособена територия „Добруджа”, за община Хисаря и община Сопот. Работната група е представила в доклада кратко описание за всяка една територия. Двете дружества имат обща изградена мрежа от 769 714 метра. От тях 433 970 са на ЧТК АД и 335 744 са на „Рила газ” ЕАД. Посочен е и общ брой на потребителите: 8759 за ЧТК АД и 967 за „Рила газ” ЕАД. Представена е структурата на организация, разделена на звена „Разпределение” и „Снабдяване”. Персоналът е посочен в таблица по длъжности. Служителите в двете дружества са с дългогодишен опит в газоразпределението. В доклада е включена информация за материалните ресурси, за информационните системи, компютърните системи, софтуерите и др. Представени са доказателства за спазване условията на труд.

Работната група е описала всичко това доста подробно. Дружествата имат сключени договори със службата по трудова медицина и сключени застраховки за трудова злополука. Дружествата са приложили списък с издадени разрешения и становища по отношение на Закона за опазване на околната среда. Тази информация е предадена на работната група на електронен носител. ЧТК АД и „Рила газ“ ЕАД са дружества, които отдавна са на пазара на газ. Мажоритарен собственик на капитала на дружеството е „АчегазАпсАмга“ СпА – Италия. „АчегазАпсАмга“ СпА е водеща компания в сферата на обществените услуги в Североизточна Италия. Основните дейности на „АчегазАпсАмга“ СпА са свързани с: разпределение на питейна вода; разпределение на природен газ; управление на канализационни мрежи и съоръжения за пречистване на отпадъчни води; събиране и обработка на твърди битови отпадъци; обществен транспорт, и др. Тя обслужва над един милион потребители, а натрупаните през над 100-годишната ѝ история познания, позволяват непрекъснато повишаване на ефективността и надеждността на предоставяните услуги. Компанията е насочила голяма част от усилията на и към опазване на околната среда. Тя разполага със значителен финансов ресурс, като годишният ѝ оборот възлиза на около 600 млн. евро, а броят на служителите ѝ е близо 1 700. „АчегазАпсАмга“ СпА е едноличен собственик на „Рила газ“ ЕАД. Вливането на двете дружества няма да промени баланса между интересите на енергийното предприятие и клиентите. Няма да се създаде предпоставка за ограничаване на конкуренцията. ЧТК АД има централен офис във Варна и локални офиси в Добрич, Шумен, Плевен, Провадия, Белослав и Луковит. „Рила газ“ ЕАД има централен офис в град София и локални офиси в Благоевград, Враца, Дупница, Сандански и Перник. Общите условия на договорите и правилата за работа ще бъдат разгледани в отделно административно производство. Работната група е разгледала финансовото състояние на „Рила газ“ ЕАД и на ЧТК АД по одитирани отчети от 2012 г. и 2014 г. Изискани са и неодитираните отчети за 2015 г. „Рила газ“ ЕАД отчита отрицателни финансови резултати за периода 2012 г. – 2014 г. и има 3 944 000 лв. загуба за 2012 г. За 2013 г. загубата е 8 844 000 лв. За 2014 г. загубата е 9 549 000 лв. По предварителния неодитиран ГФО през 2014 г. финансовият резултат е загуба за 6 146 000 лв. Всички показатели са значително под единица. Вижда се, че финансовото състояние на „Рила газ“ ЕАД продължава да се влошава. От одитираните годишни финансови отчети на ЧТК АД е видно, че дружеството реализира следните финансови резултати за периода: печалба в размер на 1 551 000 лв. за 2012 г., печалба от 1 437 000 лв. за 2013 г. и печалба в размер на 1 725 000 лв. за 2014 г. Показателите на дружеството са малко над единица. Това обяснява исканото вливане на „Рила газ“ ЕАД в ЧТК АД. В момента капиталът на „Рила газ“ ЕАД е 32 851 000 лв., а капиталът на ЧТК АД е 15 905 235 лв. След преобразуването, общият капитал ще бъде 22 572 241 лв., като за „Рила газ“ ЕАД ще бъдат издадени акции на ЧТК АД. След вливането, дружеството ще се казва „Аресгаз“ АД. „АчегазАпсАмга“ СпА ще притежава 99,979% от капитала. Съотношението е подробно описано в доклада и в договорите за вливане. Това е доказателство, че след преобразуването ЧТК АД ще има материални и финансови ресурси за новите територии. Работната група е разгледала бизнес плана за територия „Запад“. Инвестиционната програма включва изграждането на 54 425 метра на стойност 7 217 000 лв. Предвижда се развитие в тези общини, в които има газоразпределителна мрежа. Според дружеството тази инвестиционна програма е минимум, т.е. има подадени заявления и мрежата може да се развива. Ако се предвидят прекалено много инвестиции, това отново ще генерира загуби. Работната група е посочила каква мрежа ще бъде изградена в отделните общини. Представени са съвсем реалистични прогнози относно консумацията. Голяма част от загубите на „Рила газ“ ЕАД са свързани с изграждането на голяма мрежа, ниска консумация и малък брой потребители. По този начин дружеството не може да възвърне вложените инвестиции. Затова е предвиден съвсем малък ръст на потребление, който се счита за оптимистичен. Очаква се да достигне 20 953 000 куб. м, реализирани от 3 672 потребители. Дружеството е представило консумацията и потребителите по общини. Заявява се, че за стимулиране преминаването на природен газ

ще се предлагат изгодни оферти за изграждане на вътрешните инсталации и закупуване на уреди и съоръжения, съдействие при изготвянето на необходимите документи за присъединяване. Ще се организират атрактивни рекламни кампании, чрез които клиенти могат да получават значителни отстъпки от таксите за присъединяване. ЧТК АД работи и с „Черноморска газова компания“, която има сертификати за изграждане и проектиране и с дружество за компресиран газ. Съгласно нормативната уредба, ЧТК АД има социална програма за служителите си. Разходите за лицензионните дейности са прогнозирани въз основа стойностите на базовата 2015 г. Вижда се, че заплатите и осигуровките са на едно и също ниво. Има съвсем леко завишение на разходите спрямо базовата година. Работната група подробно е посочила как са прогнозирани разходите за заплати, за възнаграждения, наеми и др. Представено е разделението между двете дейности. При прилагането на електронният модел се получават много високи цени и за трите групи потребители. Дружеството очаква това да породи социално напрежение и затова е предложило коригиращи коефициенти. В резултат на прилагането на този модел за разпределение, се получават цени от 283,90 лв. за промишлените потребители, за обществено-административните потребители цената е 652,40 лв., за бита цената е 1172,76 лв. Това е поради малкия брой потребители. Работната група счита, че прилагането на коефициенти е правилен подход, защото няма как да бъдат предложени 1172,76 лв. само за разпределение. Дружеството е намалило необходимите приходи с 29,94% за промишлеността, с 61,95% за обществено-административните потребители и със 77% за бита, за да може цените да бъдат социално поносими. Трябва да се има предвид, че се очаква намаление на цените на „Булгаргаз“ ЕАД и реално за потребителите няма да има увеличение. Дружеството предлага много по-ниски цени, отколкото са му необходими като приходи. Поради това, за периода 2016 г. – 2020 г. отново се предвижда дружеството да работи на загуба от 4 567 000 лв. Тази загуба е намаляваща в края на периода. Ако консумацията се увеличи, е възможно след оптимизацията да не бъде толкова голяма. Почти всички газови дружества имат затруднения през зимните месеци, когато трябва да плащат на обществения доставчик за газ. ЧТК АД и „Рила газ“ ЕАД имат сключен овърдрафт за покриване на оборотни средства. Инвестиционната програма също ще бъде реализирана чрез договори. Предвиждат се пет кредита за всяка една от годините. Дружеството декларира, че само ще прецени към коя територия да насочи кредитите. Всичко това е много подробно описано в бизнес плана. Представени са данни и за петте плана. „АчегазАпсАмга“ СпА е отпуснало на „Рила газ“ ЕАД заем в размер на 43 000 000 евро. Този заем е използван, за да се погасят заемите на „Рила газ“ ЕАД към „УниКредит Булбанк“. На по-късен етап ще започне да се изплаща на собственика. От направените парични потоци се вижда, че те ще бъдат с положителни стойности, заемите ще се покриват и инвестиционната програма ще бъде осигурена. Средно претеглената норма на възвръщаемост на капитала е в размер на 3,61%. Собственият капитал е 8%, а привлеченият 3,26%.

И. Иванов благодари на Р. Тахир за изчерпателното представяне на доклада. Работната група се е запознала с финансовото състояние на двете дружества и мотивите за това вливане.

А. Йорданов каза, че е обнадеждаващо, когато се чуе, че чуждестранен инвеститор има такава степен на социална отговорност в България. Този факт трябва да бъде отбелязан. Инвеститорият не се придържа към цените, които се получават от електронния модел. Следи се развитието на пазара, конкуренцията и има стремеж да се обслужват клиентите.

И. Иванов допълни, че самото вливане цели финансовото стабилизиране на дейността, свързана със снабдяване и разпределение на природен газ на територия „Запад“. Дори фактът, че е отпуснат кредит на „Рила газ“ АД да покрие своите задължения към „УниКредит Булбанк“ също показва траен интерес за оставане на българския пазар.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5 и чл. 52, ал. 1 и ал. 2 и чл. 55, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 03.12.2015 г. от „Черноморска технологична компания” АД и „Рила газ” ЕАД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант чрез вливане на „Рила газ” ЕАД в „Черноморска технологична компания” АД (приемащо дружество);

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада на 16.03.2016 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани заинтересованите лица или други, упълномощени от тях представители;

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

Решението е взето със **седем гласа „за”** (И. Н. Иванов, Р. Осман, А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, Е. Харитонов, В. Петков), от които **четири гласа** (А. Йорданов, Г. Златев, В. Владимиров, Е. Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

### РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

#### **По т.1** както следва:

1. Издава на „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД, с ЕИК 203659890, със седалище и адрес на управление: гр. Ямбол 8600, ул. „Александър Стамболийски“ № 30, ет. 10, ап. 1, лицензия № Л-460-15 от 09.03.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

#### **По т.2** както следва:

1. Издава на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД, с ЕИК 203800031, със седалище и адрес на управление: гр. София 1618, бул. „България“ № 102, ет. 5, лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

#### **По т.3** както следва:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от

03.12.2015 г. от „Черноморска технологична компания” АД и „Рила газ” ЕАД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант чрез вливане на „Рила газ” ЕАД в „Черноморска технологична компания” АД (приемащо дружество);

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада на 16.03.2016 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани заинтересованите лица или други, упълномощени от тях представители;

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

#### **Приложения:**

1. Решение на КЕВР № Л-460/09.03.2016 г. относно заявление на „ДИМЕКС ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

2. Решение на КЕВР № Л-461/09.03.2016 г. относно заявление на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-59/29.02.2016 г. относно заявление от „Черноморска технологична компания” АД и „Рила газ” ЕАД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант чрез вливане на „Рила газ” ЕАД в „Черноморска технологична компания” АД.

#### **ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

.....  
(Р. Осман)

.....  
(А. Йорданов)

.....  
(В. Владимиров)

.....  
(Г. Златев)

.....  
(Е. Харитонова)

.....  
(В. Петков)

#### **ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

#### **ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Р. ТОТКОВА**