



ПРОТОКОЛ

№ 172

София, 18.08.2016 година

Днес, 18.08.2016 г. от 10:20 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 Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, П. Младеновски - и.д. директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Н. Георгиев - началник на отдел "Финансово-стопанска дейност" и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад и проект на съгласувателно писмо относно проект на Решение на Министерския съвет за приемане на Отчет за изпълнение на третия план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса с 30 на сто от избрано законодателство за периода 2015 – 2017 г. и на неизпълнените мерки от първия и втория план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса.

Докладват: Николай Георгиев, Иван Церовски, Наталия Кирова

2. Доклад и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 27.06.2016 г., подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Членове на работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Радостина Методиева, Петя Андонова

3. Доклад и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-40 от 20.07.2016 г., подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Членове на работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Радостина Методиева, Петя Андонова

4. Доклад относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Стефан Мазнев, Милен Трифонов, Благовест Балабанов и Силвия Петрова

5. Доклад относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.

Работна група: Агапина Иванова, Ремзия Тахир, Елена Маринова, Мариана Сиркова, Валентина Денкова, Снежана Станкова, Сирма Денчева и Силвия Петрова

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-45-26 от 27.04.2016 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за одобрение на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2016-2025 г.

Работна група: Елена Маринова; Ремзия Тахир; Агапина Иванова; Снежана Станкова; Красимира Лазарова; Виктория Джерманова; Милен Димитров; Мариана Сиркова; Валентина Денкова; Сирма Денчева; Ваня Василева

По т.1. Комисията разгледа доклад относно проект на Решение на Министерския съвет за приемане на **Отчет за изпълнение на третия план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса с 30 на сто от избрано законодателство за периода 2015 – 2017 г. и на неизпълнените мерки от първия и втория план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-03-21-3 от 05.08.2016 г. от главния секретар на Министерството на икономиката, с което на основание чл. 32, ал. 1 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация (УПМСНА) са изпратени за съгласуване: проект на Решение на Министерския съвет, проекти на Доклад от министъра на икономиката до Министерския съвет, на Отчет за изпълнението на третия план за действие (2015 -2017 г.), на Отчети за изпълнението на първия (2010-2012 г.) и втория план за действие (2012 – 2014 г.) към 30.06.2016 г. и проект на съобщение за средствата за масово осведомяване.

Съгласно чл. 32, ал. 3 от УПМСНА, вносителите съгласуват с органите по чл. 19, ал. 4 от Закона за администрацията, с областните управители или с други държавни органи въпросите, които са свързани или засягат тяхната дейност. Съгласно чл. 34, ал. 1 от УПМСНА, съгласуването се извършва в 10-дневен срок от получаването на материалите в съответната администрация.

На горните основания Комисията за енергийно и водно регулиране следва да изрази становище, в рамките на правомощията си по чл. 21 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с регулиране на дейностите в енергетиката и във водоснабдяването и канализацията по въпросите свързани или засягащи нейната дейност.

След проучване на постъпилите материали, се установи следното:

В приложения проект на доклад се посочва, че Комисията за енергийно и водно регулиране е предприела действия по стартиране на обществена поръчка за изработване на нов сайт и въвеждане на функционалностите, което ще доведе до изпълнението на всичките 42 мерки от нейната компетентност, като в момента се изготвя техническото задание на новия сайт.

В проекта на отчет към 30.06.2016 г. по изпълнение на втория План за действие за намаляване с 20 на сто на административната тежест от законодателство, което съдържа национални и транспонирани европейски изисквания, за периода 2012 – 2014 г., по мерките от компетентността на КЕВР №№92 - 126 е посочено, че същите са в процес на изпълнение, както и предприетите от администрацията на комисията дейности, описани в проекта на доклад на министъра на икономиката, с определяне на срок за изпълнение – декември 2016 г.

Отразеното в проекта на доклад и проекта на отчет отговаря на предоставената от КЕВР информация за изпълнение на мерките по втория План за действие за намаляване с 20 на сто на административната тежест от законодателство, което съдържа национални и транспонирани европейски изисквания, за периода 2012 – 2014 г., а предвидените срокове за тяхното изпълнение осигурява спазването на нормативните изисквания за възлагане на обществени поръчки, необходими за изпълнение на дейностите.

С оглед на това, смятаме, че изпратените от главния секретар на Министерството на икономиката проект на Решение на Министерския съвет, проекти на Доклад от министъра на икономиката до Министерския съвет, на Отчет за изпълнението на третия план за действие (2015 -2017 г.), на Отчети за изпълнението на първия (2010-2012 г.) и втория план за действие (2012 – 2014 г.) към 30.06.2016 г. и проект на съобщение за средствата за масово осведомяване следва да се съгласуват без забележки.

Изказвания по т.1:

Докладва Н. Георгиев, който запозна членовете на Комисията с постъпилото от Министерството на икономиката писмо, с което КЕВР е помолена да съгласува или да не съгласува Отчетен доклад на Б. Лукарски до МС за вземане на решение по изпълнението на плана за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса с 30%. Дирекция „Правна“ и дирекция „Обща администрация“ са изготвили проект за писмо за съгласуване на тези материали.

В приложения проект на доклад се посочва, че Комисията е предприела действия по стартиране на обществена поръчка за изработване на нов сайт, като в момента се изготвя техническото задание на новия сайт. Комисията е ангажирана от 2010 г. с 42 точки, които трябва да изпълни, за намаляване на тежестта към бизнеса. Те са свързани с това да се подават документи през сайта, да се връщат, да се регистрират в деловодната система и др. действия, които да облекчат дейността на бизнеса и гражданите. Комисията е предприела действия за изработване на нов сайт и това е текстът, който г-н Лукарски ще докладва в МС.

Н. Георгиев прочете писмо, което работната група предлага на Комисията за съгласуване, като уточни, че писмото е до Владимир Туджаров, главен секретар, тъй като той е изпратил писмото и документите до КЕВР.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 34, ал. 1 във връзка с чл. 32, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Проект на Решение на Министерския съвет за приемане на Отчет за изпълнение на третия план за действие за намаляване на

административната тежест за бизнеса с 30 на сто от избрано законодателство за периода 2015 – 2017 г. и на неизпълнените мерки от първия и втория план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса;

2. Приема проект на писмо до Министерство на икономиката както следва:

ДО
Г-Н ВЛАДИМИР ТУДЖАРОВ
ГЛАВЕН СЕКРЕТАР НА
МИНИСТЕРСТВОТО НА ИКОНОМИКАТА

Относно: Съгласуване на проект на Решение на Министерския съвет за приемане на Отчет за изпълнение на третия план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса с 30 на сто от избрано законодателство за периода 2015 – 2017 г. и на неизпълнените мерки от първия и втория план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ТУДЖАРОВ,

На основание чл. 32, ал.1 и ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация, Комисията за енергийно и водно регулиране съгласува без бележки проекта на Решение на Министерския съвет и проектите на Доклад от министъра на икономиката до Министерския съвет, на Отчета за изпълнението на третия план за действие (2015 -2017 г.), на Отчетите за изпълнението на първия (2010-2012 г.) и втория план за действие (2012 – 2014 г.) към 30.06.2016 г. и на Съобщение за средствата за масово осведомяване.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които четири гласа (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 27.06.2016 г., подадено от „**ЧЕЗ Разпределение България**“ АД, за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, установи следното:

Административното производство е образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 27.06.2016 г., подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) от „**ЧЕЗ Разпределение България**“ АД, с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за инвестиционен кредит. Към заявлението дружеството е представило: предварителни договорености относно основните условия и ред, предложени от Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР) за финансиране; план за погасяване на задълженията; препис- извлечение от решение на Управителния съвет на „**ЧЕЗ Разпределение България**“ АД от 22.06.2016 г. и документ за платена такса за разглеждане на заявлението. За проучване на постъпилото заявление

и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-126 от 01.07.2016 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 14.07.2016 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е представило допълнителна информация относно етапите на водените преговори с ЕБВР за осигуряване на необходимото финансиране.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 19.07.2016 г. дружеството е актуализирало подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 27.06.2016 г. по отношение на предвидения залог на търговски вземания като обезпечение по инвестиционния кредит, като е посочило, че последното няма да се предоставя от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 14.07.2016 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е представило следните допълнителни данни и документи: одитиран финансов отчет за 2015 г.; бизнес план и прогнозни парични потоци за периода на кредита.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя се установи следното:

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 130277958, със седалище и адрес на управление: гр. София, район „Младост“, бул. „Цариградско шосе“ № 159. Дружеството се представлява от Петр Холаковски и Стефан Апостолов – членове на Управителния съвет.

Капиталът на дружеството е в размер на 1 928 000 (един милион деветстотин двадесет и осем хиляди) лева и е изцяло внесен. Капиталът е разделен на 1 928 000 (един милион деветстотин двадесет и осем хиляди) броя поименни акции с номинална стойност от 1 (един) лев всяка.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е титуляр на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 27.06.2016 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е поискало издаване на разрешение за сключване на договор за инвестиционен кредит с ЕБВР (Банка) и търговски банки (Участници), в размер на 116 000 000 (сто и шестнадесет милиона) евро, от които 98 000 000 (деветдесет и осем милиона) евро - дългосрочен кредит и 18 000 000 (осемнадесет милиона) евро – заем за оборотни средства (овърдрафт).

Дружеството е обосновоало горното искане със следните аргументи:

С Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. Комисията е одобрила на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД среден номинален размер на инвестициите от 96 409 000 (деветдесет и шест милиона четиристотин и девет хиляди) лева на година за периода 2015 г. – 2018 г. Предвид това, с оглед реализацията на планирани инвестиционни дейности и проекти в пълен обем, в частност придобиването на енергийни съоръжения, изградени по реда на чл. 20, ал. 5 и чл. 60, ал. 5 от Наредба № 6 от 9.06.2004 г. за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи (отм.), съответно по чл. 21, ал. 5 и чл. 62, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (обн., ДВ, бр. 31 от 2014 г.), е необходим кредит за финансиране на инвестиционната програма на дружеството. В тази връзка, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е започнало преговори с ЕБВР за осигуряване на необходимото финансиране.

Основните параметри на инвестиционния кредит са описани в представените Предварителни договорености между „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и ЕБВР, и са както следва:

1. Размер на кредита (А/Б) 116 000 000 (сто и шестнадесет милиона) евро, включващ:
 - Дългосрочен кредит в размер на 98 000 000 (деветдесет и осем милиона) евро, от които Кредит А за сметка на Банката в размер на 58 800 000 (петдесет и осем милиона и осемстотин хиляди) евро и Кредит Б за сметка на Участниците в размер на 39 200 000 (тридесет и девет милиона и двеста хиляди) евро и
 - Револвиращ кредит (заем за оборотни средства) в размер на 18 000 000 (осемнадесет

милиона), от които Кредит А в размер на 10 800 000 (десет милиона и осемстотин хиляди) евро и Кредит Б в размер на 7 200 000 (седем милиона и двеста хиляди) евро.

2. Лихвен процент по заема:

- Дългосрочен кредит - EURIBOR + фиксиран лихвен процент, не по-висок от 2,3%;

- Заем за оборотни средства - фиксиран лихвен процент, не по-висок от 1,8%, за размера на усвоените средства;

3. Лихва за забава - надбавка до 2% върху размера на дължимата лихва;

4. Срок на кредита:

- Дългосрочен кредит - 7 (седем) години, в т.ч. 18 (осемнадесет) месеца гратисен период;

- Заем за оборотни средства - 3 години, с възможност за удължаване с 2 (две) години и последващи още 2 (две) години;

5. Начин на усвояване на Дългосрочен кредит - на три транша, до размера на кредитния лимит, като срокът за пълното усвояване е до 18 месеца от подписване на договора;

6. Начин на изплащане – съгласно Погасителен план за Дългосрочен кредит. Погасяването на задълженията по договора ще се извърши с: покриване на 60% от главницата с равни шестмесечни вноски за първите 5 (пет) години след изтичане на 18- месечния гратисен период за пълно усвояване и финално плащане в края на седемгодишния период, в размер на 40% от главницата.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) сделки, попадащи в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, са и заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година, както и сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. В конкретния случай сделката, за чието сключване се иска разрешение е заем със срок на погасяване 7 години, на стойност, представляваща 29,38% от активите на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2015 г.

Следователно разглежданата сделка попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ, искането е допустимо и КЕВР следва да се произнесе по него.

По аргумент от чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР има правомощие да разреши сключването на исканата сделка или да откаже да даде такова разрешение, когато сключването на сделката ще доведе до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ, като в последния случай Комисията може да даде задължителни указания на лицензианта относно клаузите на представения проект на договор.

Предвид горното, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на сделката ще доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на заявителя, при който се установи следното:

В резултат на извършено текущо наблюдение за постигнатите финансови резултати през 2015 г. е установено, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД реализира печалба в размер на 20 665 хил. лв. при отчетена такава за предходната година от 4 985 хил. лв.

Оперативната печалба на дружеството за 2015 г. е 23 183 хил. лв., при отчетена за 2014 г. в размер на 6 866 хил. лв., което показва значително увеличение на ефективността на дружеството.

Въпреки нарастването на коефициента за абсолютна ликвидност от 0,19 за 2014 г. на 0,25 за 2015 г., същият остава нисък, което означава - ниска платежоспособност на дружеството. Коефициентът за обща ликвидност за 2015 г. е 0,78, което е понижение спрямо 2014 г., когато е бил 0,81.

Въз основа на направения анализ на база обща балансова структура към края на 2015 г., може да бъде направен извод, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД не разполага с достатъчен размер собствени оборотни средства за обслужване на текущите задължения.

Дружеството е представило финансова обосновка и прогнозни финансови отчети за периода на кредита (2016 г. - 2023 г.). През 2016 г. дружеството очаква приходите от разпределение на електрическа енергия да се увеличават, като прогнозира тази тенденция да продължи до края на разглеждания период и достигнат до 381 млн. лв. в края на 2022 г., което е увеличение с близо 16%, спрямо 2015 г.

За периода на бизнес плана, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД прогнозира плавно нарастващ положителен финансов резултат, като от 20 347 хил. лв. за 2016 г., да достигне до 22 333 хил. лв. през 2022 г. Със същото темпо е предвидено да нараства и маржът на оперативната печалба (ЕБИТДА) и от 20,72 % за 2016 г. да достигне 24,64% до 30.06.2023 г.

Дружеството е представило прогнозни парични потоци за периода на кредита, отчитащи ефекта от постъпленията и респективно плащанията от заеми, включително искания дългосрочен заем от 98 млн. евро, но не включват кредита за оборотни средства, в размер на 18 млн. евро. Прогнозният паричен поток на дружеството е представен в следващата таблица:

Паричен поток (хил. лв.)	БП 2016 г.	БП 2017 г.		БП 2018 г.		БП 2019 г.		БП 2020 г.		БП 2021 г.		БП 2022 г.		БП 2023 г.
	31. дек.	30.юни	31. дек.	30.юни	31. дек.	30.юни	31. дек.	30.юни	31. дек.	30.юни	31. дек.	30.юни	31. дек.	30.юни
Нетен паричен поток	37 969	49 130	43 814	49 836	40 180	45 183	40 319	46 381	42 013	47 237	43 622	49 185	44 541	50 109
Общо покупка на капиталови активи (включително изкупувания)	-55 604	-60 808	-60 808	-33 361	-33 361	-33 361	-33 361	-33 112	-33 112	-33 111	-33 111	-33 111	-33 111	-33 111
Паричен поток на разположение за основни дългове	-17 635	-11 678	-16 994	16 475	6 819	11 822	6 958	13 269	8 901	14 126	10 511	16 074	11 429	16 998
Парични потоци, налични след основни дългове	34 239	45 399	43 313	1 939	-7 579	-2 341	-7 060	-533	-4 738	710	-2 748	3 032	-1 450	-60 411
Усвояване на револвиращ заем	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 838	-	1 540	-
Разходи за лихви по револвиращ заем	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-40	-	-22
Предварителни и ангажимент такси за револвиращ заем	-89	-88	-89	-88	-89	-88	-89	-88	-89	-88	-89	-81	-89	-84
Револвиращ кредит за погасяване	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-2 838	-	-1 540
Парични потоци за потенциално преразпределение на акционерите	34 149	45 311	43 223	1 851	-7 669	-2 429	-7 150	-621	-4 827	622	0	73	0	-62 056
Примерни плащания на база преразпределение на акционерите за преразпределение на свободни средства	-	-48 375	-	-55 766	-	-11 635	-	-13 223	-	-6 006	-	-73	-	-
Нетен паричен поток	34 149	-3 064	43 223	-53 915	-7 669	-14 064	-7 150	-13 844	-4 827	-5 385	0	-	0	-62 056

От анализа на представените от дружеството данни в прогнозния паричен поток е видно, че нетният паричен поток за периода на кредита е отрицателен. Стойностите на наличните парични средства, посочени в прогнозния баланс за същия период, са както следва:

31.12.2016 г. в размер на 66 695 хил. лв.;
30.06.2017 г. в размер на 63 631 хил. лв.;
31.12.2017 г. в размер на 106 854 хил. лв.;
30.06.2018 г. в размер на 52 938 хил. лв.;
31.12.2018 г. в размер на 45 270 хил. лв.;
30.06.2019 г. в размер на 31 206 хил. лв.;
31.12.2019 г. в размер на 24 056 хил. лв.;
30.06.2020 г. в размер на 10 212 хил. лв.;
31.12.2020 г. в размер на 5 385 хил. лв.;
30.06.2021 г. в размер на 0 лв.;
31.12.2021 г. в размер на 0 лв.;
30.06.2022 г. в размер на 0 лв.;
31.12.2022 г. в размер на 0 лв.;
30.06.2023 г. в размер на – 62 056 хил. лв.

Предвид изложеното, може да се направи извод, че дружеството в периода от 31.12.2016 г. до 31.12.2020 г. ще разполага с паричен ресурс, докато в периода 2021 г.- 30.06.2023 г. се прогнозира недостиг на парични средства, необходими за обслужване на Дългосрочния кредит, което е предпоставка за невъзможно погасяване на 40% от предоставения кредит (съгласно Погасителния план). Дружеството прогнозира да погаси задълженията си по кредита през 2021 г. и 2022 г. с предоставения овърдрафт. За 2023 г. дружеството заявява, че последните вноски по заема ще се погасят чрез осигуряване на рефинансиране. Освен това, в процес са преговорите за определяне на окончателните параметри, броя на участниците във финансирането и окончателно решение по предоставяне на обезпечения по инвестиционния кредит.

Въз основа на гореизложеното може да бъде направен извод, че при заложените параметри и допускания в прогнозните финансови отчети за периода на обслужване на кредита (2016 г. - 2023 г.) са налице условия „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да осигури необходимия паричен ресурс за обслужване на инвестиционния кредит. Следователно, при запазване на заложените от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД прогнозни изходни параметри и допускания, сделката няма да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие.

Издавания по т.2:

Докладва П. Младеновски. Въз основа на представените документи и информация се е установило, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е поискало издаване на разрешение за сключване на договор за инвестиционен кредит с ЕБВР и търговски банки в размер на 116 000 000 евро, от които 98 000 000 евро - дългосрочен кредит и 18 000 000 евро – заем за оборотни средства (овърдрафт). Младеноски изложи аргументите на дружеството за искания кредит - реализация на планирани инвестиционни дейности и проекти в пълен обем, в частност придобиването на енергийни съоръжения. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е започнало преговори с ЕБВР за осигуряване на необходимото финансиране. Младеновски представи основните параметри на инвестиционния кредит. Погасяването на задълженията по договора ще се извърши с покриване на 60% от главницата с равни шестмесечни вноски за първите 5 години след изтичане на 18-месечния гратисен период за пълно усвояване и финално плащане в края на седемгодишния период в размер на 40% от главницата.

След извършен правен анализ работната група е установила, че сделката, за чието сключване се иска разрешение, е заем със срок на погасяване 7 години, на стойност,

представляваща 29,38% от активите на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2015 г. Следователно разглежданата сделка попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ. Предвид горното, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на сделката ще доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължияност на енергийното предприятие. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на заявителя, представения бизнес план и прогнозни парични потоци за периода от кредита.

Младеновски обърна внимание, че на срещите с „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, ЕБВР и Комисията, на които са били представени условията на кредита, той е държал пред КЕВР да бъдат представени прогнозните парични потоци, които са представени и пред ЕБВР, съответно одобрени от ЕБВР, а не тези от първоначално изготвения бизнес план. От прогнозните парични потоци се вижда, че за периода от 2016 г. – 31.12.2020 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД ще разполага с паричен ресурс за покриване на вноските по заема. В периода 2021 г. - 2023 г. се прогнозира недостиг на парични средства, необходими за обслужване на Дългосрочния кредит, което е предпоставка за невъзможно погасяване на 40% от предоставения кредит. Дружеството прогнозира да погаси задълженията си по кредита през 2021 г. и 2022 г. със средства от револвиращия кредит. За 2023 г. дружеството заявява, че последните вноски по заема ще се погасят чрез осигуряване на рефинансиране. Предстоят допълнителни преговори за определяне на окончателните параметри, броя на участниците във финансирането и предоставяне на обезпечения по инвестиционния кредит.

Работната група прави извод, че при заложените параметри и допускания в прогнозните финансови отчети за периода на обслужване на кредита са налице условия „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да осигури необходимия паричен ресурс за обслужване на инвестиционния кредит. При запазване на заложените от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД прогнозни изходни параметри и допускания, сделката няма да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължияност на енергийното предприятие.

Работната група предлага на Комисията да приеме доклада и да даде разрешение на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да сключи исканата сделка.

И. Н. Иванов обобща, че револвиращият кредит, който е само за 3 години, може да бъде последователно удължен на два пъти по 2 г. Така като срок се изравнява с дългосрочния.

А. Йорданов коментира, че по-съществената част на доклада се състои в цитиране на правната уредба, докато икономическият анализ е малко „постен“. Този кредит е инвестиционен, с определена цел. В доклада Йорданов не вижда аргументи, свързани с изкупуване на съоръжения от страна на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Какви програми имат за изкупуване на тези съоръжения, как са разположени те във времето? В преходните разпоредби на закона е имало срок за тези действия. Защо дружеството чак сега предприема искането за такъв кредит? Заключение на Йорданов е, че по-тежка би трябвало да бъде икономическата част на доклада, която да обясни целта на този кредит и как неговото обслужване ще се отрази върху цените за разпределение. Той разбира, че по закон няма заплаха за нарушаване на сигурността на снабдяването, но на него не му е ясно как този кредит ще бъде разходен, как ще се отрази върху цените за разпределение.

П. Младеновски отговори, че няма да се отрази по никакъв начин върху цените за разпределение, тъй като при изготвянето на инвестиционната програма за четвъртия регулаторен период „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са предвидили тези средства за изкупуване на енергийни съоръжения. В Комисията е представен подробен план как това ще се случи през 2016 г. и 2017 г. Целта е била да се изкупят абсолютно всички такива по договори до 01.01.2015 г. Тези средства са признати в регулаторната база на активите на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, тъй като идеята за договор е била още оттогава. Още тогава са били провеждани срещи с ЕБВР, преди одобряване на инвестициите в РБА, преди Решение №Ц-12/01.08.2015 г. Ангажиментът на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД по усвояването на този кредит е още оттогава, дори е записано в Мотивите към Решение №Ц-12/01.08.2015 г.

Младеновски не е запознат в детайли защо отпускането на кредита се отлага с 1 г. и не може да го коментира, но предполага, че е имало идея като част от тези средства „ЧЕЗ

Разпределение България“ АД да използва средства от фонд Козлодуй. Това е наложило предоговаряне на размера на кредита от ЕБВР. Последната среща, която е била за този кредит, е била м. юни с представители и на ЕБВР. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са дали уверение, че вече са на финала за отпускане на този кредит и изпълняване им по изкупуване на енергийните обекти. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са представили в КЕВР в края на 2015 г. програма за изкупуване на тези съоръжения. Икономическият анализ е постен, тъй като е анализиран само прогнозния паричен поток, който е представен и пред ЕБВР. Останалата част на икономическите анализи се съдържа в Решение №Ц-12/01.08.2015 г.

А. Йорданов каза, че е трябвало докладваните сега обстоятелства малко по-подробно да бъдат заложени в доклада, тъй като всяко действие е индивидуално. Едва ли някой от членовете на Комисията си спомня мотивите на Решение №Ц-12/01.08.2015 г. Мнение на Йорданов е, че е могло да бъдат подсилени аргументите в тази посока.

И. Н. Иванов потвърди, че от м. май 2015 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са в преговори за осигуряване на необходимите средства. Дружеството е считало, че те могат да бъдат получени по три направления - чрез кредит от ЕБВР, чрез събираните от тях такси присъединяване, от фонд Козлодуй. Получило се е различие по отношение на средствата от фонд Козлодуй, което е наложило промяна на размера и параметрите на кредита. И. Н. Иванов подкрепя становището на Йорданов, че ако тази информация е била отразена, докладът щеше да е по-пълнен, тъй като това е развитието на целия проблем, по който днес Комисията ще вземе решение.

А. Йорданов попита какъв е общият размер на задължението на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД във връзка с изкупуването на съоръжения към момента.

П. Младеновски отговори, че е било към 170 млн. лв. към 01.01.2015 г., но трябва да се има предвид, че към момента са възникнали нови задължения за изкупуване. За 2016 г. са били планирани за изкупуване съоръжения в размер на 103 млн. лв.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Дава разрешение на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да сключи договор за инвестиционен кредит с Европейската банка за развитие, съгласно представените предварителни договорености по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 27.06.2016 г.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-40 от 20.07.2016 г., подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване

сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, установи следното:

Административното производство е образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-40 от 20.07.2016 г., подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за сключване на анекс към договор за кредит за оборотни средства и сключване на анекс към договор за учредяване на особени залози върху вземания. Към заявлението дружеството е представило следните документи: проект на договор за банков кредит и анекси към него; проект на договор за учредяване на особен залог върху вземания и анекси към него; копие от договор за поръчителство; копия на писма от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД до КЕВР с изх. № ИзхК-ЕPRS-390 от 25.06.2015 г., № ИзхК-ЕPRS-213 от 06.04.2016 г. и № ИзхК-ЕPRS-230 от 12.04.2016 г.; междинен финансов отчет към 31.05.2016 г. и прогнозни финансови отчети за периода 2016 г. – 2021 г., както и документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

За проучване на постъпилите от дружеството документи и съдържащите се в тях данни и обстоятелства, със Заповед № 3-Е-40 от 27.07.2016 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да установи допустимостта и основателността на искането.

Въз основа на представените документи и информацията от заявителя, и извършеното проучване по преписката, се установи следното:

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 131512672, със седалище и адрес на управление: гр. Варна 9009, Варна Тауърс, бул. „Владислав Варненчик“ № 258. Дружеството е със следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, газ и други енергоносители, проектиране, строителство и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, търговия с емисии и газове, покупка на стоки с цел продажба, търговско представителство на български и чуждестранни лица, посредничество, както и всякакви други дейности, незабранени от закона, вкл. след получаване на съответните разрешения и лицензии, ако такива са необходими. Дружеството се управлява от Боян Михайлов Кършаков, Яна Маринова Димитрова и Пламен Стоянов Стефанов и се представлява от всеки двама от управителите заедно. Капиталът на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е в размер на 20 000 лв., като е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕООД.

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-199-15 от 27.02.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Съгласно чл. 96 от Закона за енергетиката (ЗЕ) търговците на електрическа енергия са лицензирани за дейността си лица, които отговарят на условията за финансово гарантиране на сключваните от тях сделки с електрическа енергия, определени в Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, приети от Комисията с решение по Протокол № 147 от 14.10.2013 г., т. 2 (Правилата). Според чл. 19, ал. 2 от Правилата, за обезпечаване на задълженията си по сделките с електрическа енергия търговецът на електрическа енергия поддържа в специална сметка сума в размер на 1/24 част от годишния си оборот от търговия с електрическа енергия на територията на Република България, но не по-малко от 150 000 лв., като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по специалната сметка. Съгласно алинея 6 на същата разпоредба, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като

възстановяването ѝ до определения в алинея 2 размер се извършва в срок до 20 (двадесет) работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата).

Разпоредбата на чл. 21, ал. 1 от ЗЕ регламентира правомощията на Комисията, посредством които се осъществява регулаторната ѝ дейност. За регулиране на дейността търговия с електрическа енергия съгласно т. 23 от същата правна норма Комисията разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Посочените правомощия на КЕВР са детайлизирани в разпоредбите на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране дейностите в енергетиката (НЛДЕ), според които Комисията дава разрешение за: учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност; извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 ЗЕ, а именно - издаване на облигации, заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година, договори за изкупуване на енергия със срок, по-дълъг от една година; сключване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет (аргумент от чл. 92, ал. 1, т. 1 -т. 3 от НЛДЕ).

Анекс към Договор за кредит

Видно от информацията, съдържаща се в представеното заявление и документите към него, „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е сключило с „Банка ДСК“ ЕАД Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г., в размер на 16 000 000 (шестнадесет милиона) лева. Съгласно договора целта на кредита е за финансиране на нуждите от оборотни средства, издаване на банкови гаранции и рефинансиране на задълженията на дружеството към свързаните лица „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД и „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД. Според договора срокът на кредита е до 60 (шестдесет) месеца от датата на сключване на договора, като крайният срок за погасяването му е 27.06.2019 г., а срокът за ползване на кредита се продължава при положителен ежегоден преглед на последния и сключване на анекс за това.

С Анекс № 3 от 07.08.2015 г. към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г., сключен между „Банка ДСК“ ЕАД и „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД, размерът на кредита е увеличен на 20 000 000 (двадесет милиона) лева, а срокът за ползване на кредита е продължен до 27.06.2016 г.

С Анекс № 5 от 27.06.2016 г. към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г., сключен между „Банка ДСК“ ЕАД и „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД, срокът за ползване на кредита е продължен до 27.08.2016 г.

За сключването на горните сделки не е издавано решение на КЕВР.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-40 от 20.07.2016 г. „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е поискало разрешаване от КЕВР да сключи с „Банка ДСК“ ЕАД Анекс към Договора за кредит № 1368 от 27.06.2014 г., който предвижда следните основни условия:

1. Срокът на ползване на кредитната линия, включително ангажиментът на банката за издаване на банкови гаранции в рамките на лимита, се продължава до 27.06.2017 г.

2. Максималният договорен размер на кредита се увеличава на 25 000 000 (двадесет и пет милиона) лева.

3. За предоставения кредит „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД заплаща на банката годишна лихва, формирана от едномесечния SOFIBOR плюс договорена надбавка в размер на 1,7 (едно цяло и седем десети) процентни пункта, като размерът на годишната лихва не може да бъде по-нисък от 1,7%.

4. „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД се задължава в срок до 31.10.2016 г.

да представи на банката разрешение от КЕВР, издадено в полза на дружеството за сключване на анекса към договора за кредит, както и за учредяване на приетите по него обезпечения. В случай на се задължава да погаси всички дължими суми по кредита в срок до 1 (един) месец, считано от датата на обявяване на решението, като в посочения срок не се допуска усвояване на средства, съответно издаване на нови банкови гаранции от кредитния лимит. До представяне на това решение от КЕВР, не се допуска издаване на банкови гаранции от кредитния лимит със срок на валидност по-дълъг от 31.01.2017 г. В случай че решението на КЕВР не бъде представено в посочения срок, считано от 01.11.2016 г. не се допуска издаване на банкови гаранции от кредита.

В конкретния случай, с представения проект на анекс се договарят нови условия на Договора за кредит № 1368 от 27.06.2014 г., поради което сделката подлежи на разрешаване от КЕВР по аргумент от горепосочените разпоредби на ЗЕ и НЛДЕ.

От представения годишен финансов отчет на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е видно, че дружеството формира приходи от лицензионна дейност в размер на 165 348 хил. лв. за 2015 г. и 117 080 хил. лв. за 2014 г. В изпълнение на чл. 19 от Правилата, дружеството поддържа специална сметка, целяща да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задлъжнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството, която сметка е в размер не по-малък от 1/24 от приходите на дружеството, тоест салдото към настоящия момент в специалната сметка е в размер на 6 889 хил. лв.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по кредита за оборотни средства, без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Съгласно Договора за кредит № 1368 от 27.06.2014 г. се предвижда предоставяне на обезпечение от страна на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД, като неговият размер спрямо усвоената/ползвана част от кредита трябва винаги да бъде 110% (сто и десет процента). Банката-кредитор изисква учредяване на следните обезпечения: особен залог върху всички свои настоящи и бъдещи вземания, произтичащи от настоящи и бъдещи вземания по търговски договори за доставка на електрическа енергия на крайни клиенти и особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания по всички свои настоящи и бъдещи банкови сметки в „Банка ДСК“ ЕАД. В тази връзка, „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД следва да открие специална разплащателна сметка, в която да постъпват вземанията от клиентите.

Анекс към Договор за особен залог

За обезпечаване на цялото вземане на банката по кредита, между „Банка ДСК“ ЕАД и „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е сключен Договор за учредяване на особени залози върху вземания и банкови сметки от 27.06.2014 г. към Договора за кредит № 1368 от 27.06.2014 г., който е вписан в Централния регистър на особените залози (ЦРОЗ). По силата на договора за залог дружеството е учредило особен залог върху всички свои настоящи и бъдещи вземания, произтичащи от търговски договори за доставка на електрическа енергия на крайни клиенти, върху всички свои настоящи и бъдещи вземания по всички свои настоящи и бъдещи банкови сметки, открити в „Банка ДСК“ ЕАД, включително, но не само по откритите при тази банка банкови сметки, посочени в договора. С Анекс № 1 от 07.08.2015 г. към Договор за учредяване на особени залози е изменен размерът на обезпеченото вземане на 20 000 000 (двадесет милиона) лева.

Представеният проект на анекс към Договор за учредяване на особени залози върху вземания и банкови сметки от 27.06.2014 г. към Договора за кредит № 1368 от 27.06.2014 г., предвижда следните основни условия:

1. Учреденият и вписан в ЦРОЗ залог служи за обезпечаване на всички вземания на банката, произтичащи от Договора за кредит № 1368 от 27.06.2014 г., включително и увеличения с Анекс № 6 от ...2016 г. към договора за кредит размер на кредитната линия

от 25 000 000 (двадесет и пет милиона) лева.

2. Анексът ще породи действието си от датата на сключването му, вписва се допълнително към първоначално учредения и вписан в ЦРОЗ залог и има действие до пълното погасяване на обезпеченото вземане.

За сключването на горните сделки не е издавано разрешение на КЕВР.

Във връзка с Договора за кредит № 1368 от 27.06.2014 г. между „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕООД (поръчител) и „Банка ДСК“ ЕАД (кредитор) е сключен Договор за поръчителство от 27.06.2014 г., изменен с анекси от 07.08.2015 г. и от 27.06.2016 г. По силата на този договор, поръчителят отговаря солидарно с „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД за изпълнение на цялото задължение за погасяване на кредита.

С представения проект на анекс се договарят нови условия на Договора за особени залози от 27.06.2014 г., поради което сделката подлежи на разрешаване от КЕВР по аргумент от горепосочените разпоредби на ЗЕ и НЛДЕ. Обезпеченията, предмет на Договора за учредяване на особени залози от 27.06.2014 г. и анексите, неразделна част от него, представляват вземания на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД към неговите клиенти по договори за доставка на електрическа енергия. Доколкото дейността на търговците не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, интересите на крайните клиенти не са застрашени дори и в хипотеза на принудително изпълнение върху посочените вземания. Този извод се обосновава и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, които не могат да бъдат клиенти на крайния снабдител до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на Правилата).

С оглед на изложените по-горе аргументи и предвид характера на извършваната от заявителя дейност, сключването на анекс към договора за кредит и на анекс към договора за особен залог от страна на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД не води и не може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.3:

Докладва П. Младеновски. „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е подало искане за издаване на разрешение за сключване на анекс към договор за кредит за оборотни средства и сключване на анекс към договор за учредяване на особени залози върху вземания. След анализ на документите е установено, че „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД има сключило с „Банка ДСК“ ЕАД Договор за кредит от 2014 г. в размер на 16 млн. лв. Целта на кредита е финансиране на нуждите от оборотни средства, издаване на банкови гаранции и рефинансиране на задълженията на дружеството към свързаните лица „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД и „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД. Срокът на кредита е до 60 месеца от датата на сключване на договора, като крайният срок за погасяването му е 27.06.2019 г., а срокът за ползване на кредита се продължава при положителен ежегоден преглед на последния и сключване на анекс за това. С различни анекси размерът на кредита е увеличен на 20 млн. лв., а срокът е удължен до 27.08.2016 г. За сключването на тези сделки дружеството е уведомило Комисията, но не е издавано решение на КЕВР.

С подаденото заявление от 20.07.2016 г. „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е поискало разрешаване от КЕВР да сключи с „Банка ДСК“ ЕАД Анекс към сключения договор. Младеновски представи условията, които се предвиждат. Срокът на ползване на кредитната линия, включително ангажиментът на банката за издаване на банкови гаранции в рамките на лимита, се продължава до 27.06.2017 г., а максималният договорен размер на кредита се увеличава на 25 млн. лева. От представения годишен финансов отчет

на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е видно, че дружеството формира приходи от лицензионна дейност в размер на 165 348 хил. лв. за 2015 г. и 117 080 хил. лв. за 2014 г. Дружеството поддържа специална сметка, целяща да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството, която сметка е в размер не по-малък от 1/24 от приходите си, тоест салдото към настоящия момент в специалната сметка е в размер на 6 889 хил. лв.

Работната група е направила извода, че „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по кредита за оборотни средства без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

П. Младеновски представи основните условия, които предвижда представеният проект на анекс към Договор за учредяване на особени залози върху вземания и банкови сметки от 27.06.2014 г. към Договора за кредит от 27.06.2014 г. Младеновски отново подчерта, че предходният анекс не е бил одобрен от КЕВР. Като поръчител по сключения договор между „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕООД и „Банка ДСК“ ЕАД, по силата на същия „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕООД отговаря солидарно с „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД за изпълнение на цялото задължение за погасяване на кредита.

Доколкото дейността на търговците не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, интересите на крайните клиенти не са застрашени дори и в хипотеза на принудително изпълнение върху посочените вземания. Този извод се обосновава и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка, поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, които не могат да бъдат клиенти на крайния снабдител до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция.

Работната група счита, че сключването на анекс към договора за кредит и на анекс към договора за особен залог от страна на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД не води и не може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Работната група предлага Комисията да приеме доклада и да даде разрешение на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД за сключване на Анекс към Договор за кредит.

А. Йорданов изрази мнение, че този път липсва част от аргументите в правния анализ. Споменато е за предходни анекси по кредита, за които КЕВР е била уведомявана, но не е издавала разрешения. Йорданов попита изисквало ли се е разрешение от страна на Комисията при подписването на анексите, доколкото те представляват промяна в условията по кредита, с оглед прилагането на закона. Ако разрешение се е изисквало, това съставлява ли административно нарушение? Ако е нарушение, какво следва от това? Йорданов счита, че този въпрос трябва да се изясни, защото Комисията трябва да има ясна политика ще прилага ли закона в неговата пълнота или определени излизания извън рамките на закона конклюдентно ще ги приема като практика.

П. Младеновски отговори, че по принцип има нарушение, тъй като съгласно законодателството би следвало да се издава разрешение за всяка сделка. Следва да се има предвид, че посоченото дружество е търговец на електрическа енергия. Към датата на получаване на кредита, 2014 г., Комисията не е имала практика да разглежда търговците като субекти, които биха могли по някакъв начин да застрашат енергийната система, поради задължнялост на енергийното предприятие. Младеновски напълно подкрепя към настоящия момент това. Аргументите за това са изложени в доклада. Младеновски счита, че това задължение за издаване на разрешение за кредитите на търговците е пропуск в Наредба №3, която би следвало да бъде отстранена след промяната ѝ.

И. Н. Иванов уточни, че договорът за кредит е от 27.06.2014 г. След това е изискана тази обща клауза за разрешения от КЕВР за сключването на такива договори, специално

за търговците.

П. Младеновски каза, че разпоредбата винаги я е имало, но към този момент не е имало практиката на Комисията да разглежда подобен вид договори за кредити за търговци, тъй като те нямат активи.

И. Церовски каза, че Младеновски изчерпателно е обяснил ситуацията. Неговото мнение е, че дори и да се приеме, че е имало някаква нередност към онзи момент, не се касае за мълчалив отказ, защото за да има мълчалив отказ, би следвало да има заявление. Церовски счита, че сега с последващо действие, дори ако се приеме, че е имало някаква нередовност, проблемът ще бъде изчистен. Церовски също е на мнение, че няма обществена опасност от това деяние, ако се приеме, че е извършено към онзи момент.

А. Йорданов каза, че ако се приеме, че тогава е имало нарушение на разпоредбата на закона, тя към сега действащата си редакция не предполага настъпването на зловредни последици, за да се приложи административнонаказателната разпоредба. Това не е оправдание, че Комисията не е предприела никакви действия по повод на такива нарушения. Йорданов разбира аргументите, които касаят сигурността на снабдяването, че търговецът с много малка степен на вероятност би могъл да застраши сигурността на снабдяването. Той не казва, че тази вероятност е съвсем изключена. Йорданов предлага за третирането на такива сделки за в бъдеще да се формира политика на Комисията - ще се спазва закона или по някакви други съображения ще се пропуска буквата на закона. Йорданов счита, че законът не чака да настъпят вредни последици, той иска да ги предотврати.

И. Н. Иванов обобща, че Йорданов предлага унифициран подход към всички подобни заявления, да няма различия в решенията по отношение на заявителя.

А. Йорданов допълни, че оттук нататък, отчитайки буквата на закона, защото забелязва, че това не е правено в предходни периоди, когато законодателят реши да изключи такива сделки на търговци от разпоредбата, тогава той би приел всички аргументи, които работната група излага като основателни. Докато разпоредбата е такава, Йорданов счита, че КЕВР следва да създава практика по нейното спазване.

П. Младеновски каза, че към момента се създава такава практика, тъй като се одобрява всяка една сделка. Има спуснато писмо от Комисията към всички банки и част от условията по кредита е представяне на такова разрешение от КЕВР.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД да сключи с „Банка ДСК“ ЕАД Анекс към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г., съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-40 от 20.07.2016 г.;

2. Разрешава на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД да сключи с „Банка ДСК“ ЕАД Анекс към Договор за учредяване на особени залози върху вземания и банкови сметки от 27.06.2014 г. към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г., сключен между „Банка ДСК“ ЕАД и „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД, съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-40 от 20.07.2016 г.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете

на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето със седем гласа „за”, от които четири гласа (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Ф-03-10-35 от 01.08.2016 г. от министъра на финансите, с което се изисква информация за законово оптимизиране на сроковете за присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура на Република България, в т.ч. за присъединяване към електропреносната и електроразпределителните мрежи, във връзка с изпълнение на Решение № 411 на Министерския съвет от 19.05.2016 г. за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 на Министерския съвет от 12.08.2015 г. (План за действие).

С приетия по т. 1 от Решение № 411 на Министерския съвет от 19.05.2016 г. План за действие, в приложение, част Правни мерки, като част от мерките за премахване на регулаторните пречки под позиция № 64 е предвидено, че с цел ускоряване на процедурата за свързване с мрежите на техническата инфраструктура следва да намали сроковете, регламентирани в чл. чл. 13, ал. 3 и чл. 21, ал. 11 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (Наредба № 6, обн. ДВ, бр. 31 от 04.04.2014 г.), в които мрежовите оператори съгласуване на работните проекти на електрически уредби и съоръжения от 15 (петнадесет) дни на 7 (седем) работни дни. Мярката е от компетентността на КЕВР.

В приложение, част Открити въпроси под позиция № 10 е посочено, че съгласно Закона за устройство на територията, инвестиционните проекти се съгласуват и одобряват въз основа на представен предварителен договор с експлоатационните дружества за присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура. В тази връзка с оглед ускоряване на процедурата за свързване с мрежите на техническата инфраструктура, следва да се намали регламентирания в чл. 12, ал. 2, чл. 53, ал. 3, чл. 58, ал. 2 и чл. 109, ал. 1 от Наредба № 6 срок за сключване на предварителен договор от 30 (тридесет) на 25 (двадесет и пет) дни. Като отговорни институции са посочени КЕВР, Министерство на икономиката и Министерство на енергетиката.

Гореизложените мерки налагат инициране на процедура за изменение и допълнение на Наредба № 6, приета от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране на основание чл. 196, ал. 1 от ЗЕ. В тази връзка е изготвен проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6.

Предложените изменения и допълнения имат за цел постигане на предвидимост и яснота при провеждане на процедурата по присъединяване на обекти към електропреносната и електроразпределителните мрежи. Очакваният резултат от прилагането на проекта на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 е подобряване на дейността на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи и на качеството на предлаганите от него услуги.

Прилагането на изменената и допълнена Наредба № 6 няма да доведе до пряко и/или косвено въздействие върху държавния бюджет, поради което не се изисква

финансова обосновка по смисъла на Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация.

С проекта не се въвеждат норми на правото на Европейския съюз, поради което не се налага да бъде изготвена справка за съответствие с европейското право.

При одобряване от страна на КЕВР на предложениия проект, следва да бъде проведена процедурата съгласно действащото законодателство за приемането на цитирания подзаконен нормативен акт от компетентността на Комисията. В съответствие с разпоредбите на Закона за нормативните актове и Административнопроцесуалния кодекс, проектът на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, ведно с доклада следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, както и на Портала за обществени консултации; да бъде проведено обществено обсъждане на проекта и на заинтересованите лица да бъде предоставен поне минималния законоустановен срок за изразяване на становища и предложения по него.

Изказвания по т.4:

Докладва С. Петрова, която запозна членовете на Комисията с изготвен проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6. Това предложение за промяна е във връзка с оптимизиране на сроковете за присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура на Република България и е заложено в решение на Министерския съвет от 19.05.2016 г. Предложенията са обсъдени и съобразени от работната група. В проекта сроковете за съгласуване на техническите проекти се намаляват от 15 дни на 7 работни дни. Срокът за сключване на предварителните договори се намалява от 30 дни на 25 дни.

С. Тодорова попита няма ли и други изменения, които са необходими в тази Наредба. Има ли индикация, постъпили предложения, предстоят ли други промени в тази Наредба?

П. Младеновски отговори, че има постъпили други предложения, в това число и от 2015 г., но те не са разглеждани в настоящото производство. Има създадена работна група към Министерството на икономиката.

С. Петрова допълни, че това е междуведомствена работна група, която е създадена във връзка с намаляване на административната тежест и на тежестта при присъединяване към мрежите.

П. Младеновски обясни, че в тази междуведомствена работна група има представители на МЕ, МИ, енергийни предприятия. Имало е и представител на КЕВР, И. Близнашка. Тази междуведомствена работна група ще внесе през следващия месец в МС предложения за одобряване, които в голямата си част са предложения от енергийни предприятия. Младеновски обобщил, че има други предложения, но те не са разглеждани в настоящото производство.

Е. Хаританова каза, че тази информация я е смутила, защото отговорността за Наредба №6 е на КЕВР, а не на министерства и агенции. Хубаво е министерствата да правят работни групи, но е недопустимо те да внасят предложения. Отговорността съгласно ЗЕ е на КЕВР. Отговорността на Комисията не трябва да се прехвърля на министерството, така както министерството се опитва да прехвърли отговорности към Комисията.

П. Младеновски каза, че когато е разбрал за тази работна група, е реагирал по същия начин. Тогава му е било обяснено, че тази работна група не е само за промяна на Наредба №6, а е за цялостна промяна в законодателството и подзаконните нормативни актове.

Е. Хаританова коментира съкратените срокове, които се предлагат. Хаританова заяви, че това няма да се изпълнява. ЧЕЗ има веднъж в месеца технически съвет във връзка с присъединяването на обекти към тяхната мрежа. Процедурата на ЕСО ЕАД за

присъединяване към електропреносната мрежа е още по-бавна. Харитоновна обясни процедурата. Тя е категорична, че за 7 работни дни това не може да стане.

И. Н. Иванов изрази мнение, че ако едни срокове са залегли в Наредбата, в правната държава всички институции, които по определен начин имат отношение към Наредбата, по определен начин трябва да се съобразят със сроковете, заложи в нея, така както Комисията се съобразява с решението на МС от 19.05.2016 г. ЕРД трябва да се съобразят със сроковете в Наредбата, защото в противен случай излиза, че Комисията се съобразява с тях.

Е. Харитоновна каза, че Комисията трябва да се съобразява с реалността. Тя обясни, че технологично време за придвижване на преписките за ЕСО ЕАД в рамките на 7 дни е недостатъчно, тъй като има подрайони.

Д. Кочков попита относно тези срокове взети ли са предвид практиките в други европейски държави, дали те са подобни.

С. Петрова отговори, че няма представа каква е практиката, но предполага, че когато е прието решението на МС, междуведомствената група, ако са счели за необходимо, са го съгласували. В момента работната група е стъпила на база приетото решение на МС.

С. Тодорова коментира изказването на И. Н. Иванов, че Комисията не може да не се съобразява с решения на МС. В същото време МС дава конкретни числа, които КЕВР трябва да приеме. Тодорова попита доколко това е задължително. Какво е задължението на Комисията по това решение на МС от правна гледна точка?

С. Петрова отговори, че в момента не може да отговори, но може да провери. Тя даде пример с решенията на съда, които са задължителни. МС е орган на изпълнителната власт, който провежда политиката, но Петкова не може да отговори в момента.

С. Тодорова е на мнение, че политика е едно, а числа – съвсем друго. Ако МС е казал Комисията да обмисли възможността за съкращаване на процедурите, да. Но да казва конкретни числа, къде отива компетентността на КЕВР?

И. Н. Иванов каза, че и тогава МС няма основание, ако трябва да се гледа чисто правно. Сега вижда, че наистина ако МС се разглежда само като орган на изпълнителната власт, това решение... Иванов попита в това решение поставени ли са такива срокове и към другите регулаторни органи.

С. Тодорова каза, че каквито и да са останалите институции, визирани в това решение, нея я смущава конкретността, с която МС иска от Комисията съгласуване. Тодорова каза, че такава процедура няма. Някой може да внесе предложение и то да се разгледа от Комисията, но това може ли да е МС със свое решение, което пък има някаква задължителна сила за определени институции? Тодорова намира това за смущаващо.

В. Владимиров помоли работната група за уточнение. Казано е, че в тази междуведомствена група участват и енергийни предприятия. Владимиров попита при обсъждането имало ли възражения от тяхна страна. Знае ли се нещо във връзка с промяната на тези срокове? Има ли възражения, доводи това да не се случи или е преминало безпрепятствено като обсъждане? Работната група има ли информация по този въпрос?

П. Младеновски счита, че няма как да не са имали възражения, тъй като техните предложения са за увеличаване на тези срокове, които в момента са заложи в Наредбата. Явно междуведомствената група не се е съобщила с възражението.

С. Петрова отговори, че решението на МС касае ЗУТ, НСОРБ, Закон за културно наследство, НАП.

И. Н. Иванов каза, че промените в ЗУТ са от компетентността на МС да го внесе като предложение. Всички те са към изпълнителната власт.

А. Йорданов счита, че изказаните съображения в голямата си част са основателни, че не може автоматично КЕВР да се съгласи с предложението на МС. То няма как да има задължителен характер по отношение на КЕВР, предвид това, че ако в коментирания план са предвидени промени в законите, те са от компетентността на Народното събрание. От

компетентността на тези органи е да ги предложат, но НС ги приема. В този случай компетентна да приеме Наредбата е КЕВР. Относно намалените срокове, Йорданов не се притеснява в първоначалния им вариант така да се приемат, тъй като предстои обществено обсъждане, където енергийните дружества ще имат възможност да изложат съображенията си и Комисията да ги приеме или отхвърли. Йорданов приема принципно съображенията на колегите си, че не следва автоматично да се приеме предложението на междуведомствената работна група. Този въпрос подлежи на допълнителен анализ, който може да се случи на следващия етап от процедурата по приемане на Наредбата.

И. Н. Иванов каза, че това е целта на общественото обсъждане, да бъдат чути аргументите на заинтересованите лица. Това не е завършващ документ, който влиза в сила.

Е. Харитоновата заяви, че след стартиране на процедурата, при окончателното приемане тя ще е против. Тя се е занимавала дълги години точно с този процес.

И. Н. Иванов попита Е. Харитоновата иска ли днес да не се приеме доклада.

Д. Кочков изрази мнение, че в някои случаи подобни рестрикции в сроковете карат дружествата да предприемат мерки, свързани с по-бързо електронно придвижване и т.н., което може в случая точно това да е идеята.

Е. Харитоновата счита, че при един такъв срок дружествата ще направят точно обратното на това, което е целта – най-лесният път с най-големи разходи за хората. Няма да оптимизират трасета, начин на присъединяване. Намалявайки срока с 5 дни, инвестициите ще станат по-големи и ще затруднят самите заявители за присъединяване.

С. Петрова направи уточнение по отношение на начина на броене на сроковете, когато се казват 15 дни, се касае за 15 календарни дни, а не за работни дни.

А. Йорданов каза, че предложението засяга само и единствено срока за съгласуване на технически проекти, а не становището за присъединяване, и срока за присъединяване.

С. Петрова прочете чл. 13, ал. 3: *Мрежовият оператор съгласува представените части от работни проекти на електрически уредби и съоръжения за присъединяване. Срокът за съгласуване е 7 работни дни.* Срокът за предварителните договори намалява от 30 дни на 25 дни. Сроковете за съгласуване на проектите се намаляват от 15 дни на 7 работни, а не срокът за становище.

Е. Харитоновата счита, че това е още по-лошо.

С. Тодорова каза, че се оказва, че срокът се намалява с 3 работни дни, което тя намира за много популистко. Това не може да доведе до никакъв ефективен резултат. Това не може да увеличи инвестициите. Тодорова предложи, ако процедурата продължи, в решението да се подчертае, че това е предложение на МС, което Комисията ще подложи на обществено обсъждане.

С. Петрова предложи да се оформи като отделна точка, че Комисията приема плана.

С. Тодорова каза, че тя не иска Комисията да приема плана, а да се подчертае, че се приема решението на МС и това предложение не излиза от КЕВР.

И. Н. Иванов предложи допълнението да бъде накрая. Да се приеме предложението проект на Наредба въз основа на препоръките в решение на МС.

С. Тодорова каза, че това не са препоръки. Това е решение, в което се казва, че следва да се намалят сроковете.

С. Петрова предложи в основанията за вземане на решение да се допълни, че е и във връзка с Решение № 411 на Министерския съвет от 19.05.2016 г.

И. Н. Иванов прие направеното предложение.

С оглед гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 3 във връзка с чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 1, т. 2 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, и във връзка с Решение № 411 на Министерския съвет от 19.05.2016 г. за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 на Министерския съвет от 12.08.2015 г., Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи;
2. Приема проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически;
3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 29.08.2016 г. от 10:00 ч.;
4. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени заинтересованите лица;
5. Проектът по т. 2, датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията и на Портала за обществени консултации във връзка с чл. 26, ал. 2 от Закона за нормативните актове.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разглежда доклад относно **проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Ф-03-10-35 от 01.08.2016 г. от министъра на финансите, с което изисква информация за законово оптимизиране на сроковете за присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура в Република България, в т.ч. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи, във връзка с изпълнение на Решение № 411 на Министерския съвет от 19.05.2016 г. за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 на Министерския съвет от 12.08.2015 г. (План за действие).

С приетия по т. 1 от Решение № 411 на Министерския съвет от 19.05.2016 г. План за действие, в приложение, част Правни мерки, като част от мерките за премахване на регулаторните пречки под позиция № 65 е предвидено, че с цел предвидимост и яснота в инвестиционния процес по присъединяване на обекти към газопреносната мрежа, в чл. 22, т. 1 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи следва да се предвиди срок, в който операторът на

газопреносната мрежа съгласува проектите (подробните устройствени планове и инвестиционни проекти) за газопроводни отклонения и присъединяваните обекти в случаите, когато се засягат съоръжения, негова собственост, сервитутните им зони и/или зона за превантивна устройствена защита по отношение пресичане и допустими разстояния от съоръженията. Мярката е от компетентността на КЕВР.

В приложение, част Открити въпроси под позиция № 10 е посочено, че съгласно Закона за устройство на територията, инвестиционните проекти се съгласуват и одобряват въз основа на представен предварителен договор с експлоатационните дружества за присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура. В тази връзка с оглед ускоряване на процедурата за свързване с мрежите на техническата инфраструктура, следва да се намали срока за сключване на предварителен договор от 30 (тридесет) на 25 (двадесет и пет) дни. Като отговорни институции са посочени КЕВР, Министерство на икономиката и Министерство на енергетиката.

Гореизложените мерки налагат инициране на процедура за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4, обн. ДВ, бр. 105 от 2013 г.), приета от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране на основание чл. 196, ал. 1 от ЗЕ.

След анализ на разпоредбите на Наредба № 4 се установи следното:

Съгласно чл. 9, ал. 2 от Наредба № 4, *в срок до един месец* от получаване на заявлението за присъединяване операторът на газопреносна мрежа изготвя и изпраща на лицата по чл. 1, т. 1 писмено становище за условията по присъединяване и проект на договор за присъединяване.

Разпоредбата на чл. 22, т. 1 от Наредба № 4 предвижда, че *в срок, съгласуван между оператора на газопреносна мрежа и заявителя*, операторът на газопреносна мрежа извършва съгласуване на проектите (подробните устройствени планове и инвестиционни проекти) за газопроводни отклонения и присъединяваните обекти в случаите, когато се засягат съоръжения, негова собственост, сервитутните им зони и/или зона за превантивна устройствена защита по отношение пресичане и допустими разстояния от съоръженията.

С оглед необходимостта от изменение и допълнение на горесцитираните разпоредби, е изготвен проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба №4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи. Предложените изменения и допълнения имат за цел постигане на предвидимост и яснота при провеждане на процедурата по присъединяване на обекти към газопреносната мрежа. Видно от посоченото по-горе решение на Министерския съвет на Р България, с оглед постигане на предвидимост и яснота в инвестиционния процес по присъединяване на обекти към газопреносната мрежа е налице необходимост от определяне на конкретен срок, в който операторът на газопреносната мрежа да извърши съгласуване на проектите (подробните устройствени планове и инвестиционни проекти) за газопроводни отклонения и присъединяваните обекти, както и на по-кратък срок, в който операторът на газопреносна мрежа да предложи становище за условията по присъединяване и проект на договор за присъединяване. Очакваният резултат от прилагането на проекта на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 е подобряване на дейността на оператора на газопреносната мрежа и на качеството на предлаганите от него услуги.

Прилагането на изменената и допълнена Наредба № 4 няма да доведе до пряко и/или косвено въздействие върху държавния бюджет, поради което не се изисква финансова обосновка по смисъла на Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация.

С проекта не се въвеждат норми на правото на Европейския съюз, поради което не се налага да бъде изготвена справка за съответствие с европейското право.

При одобряване от страна на КЕВР на предложения проект, следва да бъде проведена процедурата съгласно действащото законодателство за приемането на цитирания подзаконов нормативен акт от компетентността на Комисията. В съответствие

с разпоредбите на Закона за нормативните актове и Административнопроцесуалния кодекс, проектът на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи, ведно с доклада следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, както и на Портала за обществени консултации; да бъде проведено обществено обсъждане на проекта и на заинтересованите лица да бъде предоставен поне минималния законоустановен срок за изразяване на становища и предложения по него.

Изказвания по т.5:

Докладва С. Петрова. Представеният проект на Наредба е във връзка със същото решение, което е обсъждано до момента, но касае изменение в Наредбата за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи. Подходът е същия – 25 дни се намалява срокът за сключване на договори. Редакционно в съществуващия текст на разглежданата Наредба такъв срок въобще не е бил предвиден. В решението на МС в този случай се казва да бъде предвиден такъв срок. След като е направена преценка на законодателството и в частност на текстовете на ЗУТ, които касаят одобряване на устройствените планове, където е залегал месечният срок, работната група е счела за разумно ПУП-овете да се съгласуват в месечен срок от получаване на цялостната документация.

И. Н. Иванов каза, че предложенията са формулирани в четири параграфа, от които трети и четвърти са често технически.

С. Петрова предложи (както и в предишния доклад) в основанията за решение да се включи и решението на МС.

И. Н. Иванов прочете проекта на решение и го подложи на обсъждане. След като установи, че няма изказвания, председателят подложи проекта на решение на гласуване.

С оглед гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 3 във връзка с чл. 196, ал. 1 Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 1, т. 2 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, и във връзка с Решение № 411 на Министерския съвет от 19.05.2016 г. за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 на Министерския съвет от 12.08.2015 г., Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи;
2. Приема приложения проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи;
3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 29.08.2016 г. от 10:00 ч;
4. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени заинтересованите лица;
5. Проектът по т. 2, датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията и на Портала за обществени консултации във връзка с чл. 26, ал. 2 от Закона за нормативните актове.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги

Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-15-45-26 от 27.04.2016 г., подадено от „Булгартрансгаз“ ЕАД относно одобрение на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2016-2025 г., доклад с вх. № Е-Дк-203 от 30.06.2016 г., както и събраните данни от проведено на 21.07.2016 г. обществено обсъждане, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-15-45-26 от 27.04.2016 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за одобрение на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2016-2025 г.

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 и чл. 81г от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията одобрява Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на наредбата по чл. 60 от ЗЕ. Условията и редът, по които операторът на газопреносна мрежа разработва и представя в КЕВР Десетгодишен план за развитие на мрежата и по които Комисията го одобрява, са регламентирани в чл. 81г от ЗЕ и Раздел V „План за развитие на преносна мрежа“, чл. 112 и сл. от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Съгласно разпоредбите на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и публикува на интернет страницата си 10-годишния план за развитие на преносната мрежа в срок до 30 дни преди внасянето му за одобрение от Комисията. Планът за развитие на мрежата се предоставя от оператора на преносната мрежа за одобрение на Комисията ежегодно до 30 април. При изготвянето на 10-годишния план за развитие на преносната мрежа, операторът на газопреносна мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, като взема предвид и инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз (ЕС), и се съобразява с инвестиционните планове за съоръжения за съхранение на природен газ. В чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ е предвидено изискване операторът на преносна мрежа да консултира разработения 10-годишен план за развитие на преносната мрежа с всички заинтересовани страни. Проектът на план за развитие на мрежата се публикува на интернет страницата на оператора в срок до 30 дни преди внасянето му за одобрение от Комисията.

Задължението за разработване на десетгодишни планове за развитие на мрежата от операторите на газопреносни системи на територията на ЕС е предвидено и в чл. 22 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО). Десетгодишните планове за развитие на мрежата служат за основа на разработването на Регионалните инвестиционни планове за развитие на мрежата (GRIPs), както и на Общностния план за развитие на мрежата в ЕС, който се изготвя от Европейската мрежа на операторите на газопреносни системи (ENTSOG).

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. и Решение № С-6 от 05.11.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като и определено за независим преносен оператор (НПО) на газопреносната система на България, в съответствие с изискванията на Директива 2009/73/ЕО, Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005 и Глава осем „а“ от ЗЕ. Нотификацията за определяне на дружеството като НПО в съответствие с член 10, параграф 2 от Директива

2009/73/ЕО е публикувана в „Официален вестник“ на Европейския съюз (бр. С 428 от 19.12.2015 г.).

След анализ на фактите и обстоятелствата, и представения Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2016-2025 г. Комисията установи следното:

Десетгодишният план е разработен и представен в КЕВР в срока по чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ. Планът е одобрен с Решение по Протокол УС № 125 от 31.03.2016 г. от заседание на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В изпълнение на изискванията на чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ, „Булгартрансгаз“ ЕАД е публикувал на интернет страницата си одобрения от Управителния съвет на дружеството проект на Десетгодишен план за развитие на мрежите, като е обявил публична консултация на същия. В рамките на консултацията не са постъпили становища.

Десетгодишният план съдържа кратко представяне на дружеството като комбиниран газов оператор, извършващ дейности по пренос и съхранение на природен газ, по национална газопреносна мрежа, газопреносна мрежа за транзитен пренос на природен газ и подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“). Представено е описание на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ и основните входно-изходни точки от газопреносната система. Разгледан е пазарът на природен газ в страната и региона, количествата от внос и местен добив на природен газ за 2015 г. в България, основните участници на пазара на природен газ и е описано потреблението на природен газ в съседните на България държави: Гърция, Турция, Румъния, Македония и Сърбия. Представена е информация за пренесените количества природен газ в страната за периода 2006-2015 г., пренесените количества природен газ през транзитния газопровод за същия период по държави, както и добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2014 г. и 2015 г.

Представен е сценарий за търсенето на капацитет и източници за задоволяване на търсенето на природен газ в България за периода 2016-2025 г., като са разгледани: прогноза за очакваното търсене на природен газ за период от една година и пикови нива на търсене за ден; източници за задоволяване на търсенето в страната с представена прогноза за периода 2016-2020 г.; прогноза за търсене на капацитет за трансграничен пренос през инфраструктурата на „Булгартрансгаз“ ЕАД за същия период.

Описани са мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, включително оценката на риска и формулата N-1 по 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, която описва способността на техническия капацитет на газовата инфраструктура да задоволи цялото търсене на природен газ в района на изчислението в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура в ден с изключително голямо търсене, настъпващ с вероятност веднъж на 20 г. В случай на такова прекъсване, капацитетът на останалата инфраструктура трябва да бъде в състояние да доставя необходимите количества природен газ за задоволяване на търсенето на природен газ в района. Разработени са два основни сценария за изпълнение на изискванията относно стандарта за инфраструктура при формулата N-1, а именно: базов (включващ съществуваща и предстояща да бъде въведена в експлоатация до 01.01.2017 г. инфраструктура), както и базова оценка за очакваните нива на местен добив (на база на капацитета на действащите находища към 2016 г.) и цели (изграждане и пускане в експлоатация на проектите от „общ интерес“, както и други проекти). Изчисленията при базовия сценарий илюстрират, че в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура (от Русия през Украйна), капацитетът на съществуващата инфраструктура не е в състояние да доставя необходимите количества природен газ за задоволяване на общото търсене на природен газ на територията на България за един ден на изключително голямо търсене на природен газ.

Същевременно, при реализация на проектите „от общ интерес“, България ще изпълни стандарта за инфраструктура до края на 2017 г. С цел постигане на стандарта за

инфраструктура са предвидени няколко основни проекта, а именно: проекти за модернизирани, рехабилитация и разширение на съществуващата газопреносна инфраструктура (включително модернизация на компресорни станции) и проекти за изграждане на междусистемни газови връзки.

Предвидените за периода 2016-2025 г. инвестиции ще допринесат за постигане на повишаване и гарантиране на техническата сигурност, безопасност и надеждност на газовата инфраструктура, както и изпълнение на изискванията за опазване на околната среда за посрещане на очакваното нарастващо търсене на природен газ в страната и региона чрез: инвестиции за реконструкции, рехабилитации и основни ремонти на преносните мрежи, включващи инвестиции в съществуващите компресорни станции; инвестиции в съществуващата линейна инфраструктура; инвестиции в съществуващите газорегулиращи и измервателни станции и ПГХ „Чирен“; инвестиции за изграждане на нови обекти към съществуващата инфраструктура, необходими за повишаване ефективността на експлоатацията; инвестиции в спомагателната инфраструктура, в т.ч. оптичната кабелна мрежа.

На следващо място се цели осигуряване на възможност за развитие на конкурентен пазар и за диверсификация на източниците и пътищата за доставка на природен газ и в резултат по-голяма енергийна независимост; възможност на местните търговци за достъп до природен газ на различни цени и възможност за създаване на регионална газова борса, в т.ч. спот пазар, чрез изграждане на необходимите съоръжения за свързване на съществуващата газопреносна инфраструктура с бъдещите трансевропейски газови коридори и с проектите от Южния газов коридор - Трансанадолски газопровод (TANAP), Трансадриатически газопровод (TAP), както и други паневропейски проекти, които предвиждат да осигурят диверсификация на източниците на доставка на природен газ и газотранспортните маршрути за Европа; присъединяване на добивната газопроводна мрежа на добивни предприятия в страната; изграждане и внедряване на електронни системи за управление на дейностите.

Инвестициите ще допринесат за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ за страната чрез: инвестиции в изграждане на междусистемни връзки за осигуряване на свързаност с други газопреносни мрежи; инвестиции за разширяване на подземното хранилище за съхраняване на природен газ, на съоръженията за добив и нагнетяване, така и за повишаване на възможностите за съхраняване на по-голям обем природен газ.

Друга основна цел е осигуряване на достъп до природен газ на нови общини и на нови крайни потребители, което ще допринесе за подобряване на екологията, качеството на живот, енергийната ефективност и реализирането на икономии от по-евтино гориво чрез: разширение на съществуващите газопреносни мрежи до нови региони от страната; изграждане на нови газоизмервателни и газорегулиращи станции, осигуряващи възможност за присъединяване към газопреносната мрежа на нови крайни потребители, или на газоразпределителни мрежи.

Представеният Десетгодишен план има изискуемото съдържание съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 1 от НЛДЕ и включва:

I. График за изпълнение на планираните инвестиции, съдържащ:

Проектите за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2016-2018 г., за които е взето инвестиционно решение:

Таблица №1

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2016-2018 г. по окръпнени обекти	График за изпълнение
I. РЕКОНСТРУКЦИИ, РЕХАБИЛИТАЦИИ И ОСНОВНИ РЕМОНТИ в периода 2016-2018 г.	
1. Инвестиции за Компресорни станции	
1.1. Газопреносна мрежа за транзитен пренос	

Мероприятия по привеждане на компресорните станции в съответствие с изискванията на комплексните разрешителни в т.ч. реконструкция, на компресорни станции (КС) „Ихтиман” (въведена в експлоатация през 2015 г.), „Петрич” – предстои въвеждане в експлоатация през 2016 година, „Лозенец” (подписан е Констативен акт обр. 15 през 2015 г.), „Странджа” (подписан е Констативен акт обр. 15 през 2015 г.) чрез интегриране на нискоемисионни газотурбинни компресорни агрегати (ГТКА)	2016 г.
Основни ремонти на газотурбинни двигатели, в т.ч. планови ремонти и инспекции	2016-2018 г.
1.2. Национална газопрепосна мрежа	
Модернизация на Система за автоматично управление на газокомпресорни агрегати (САУ на ГКА) и общостанционна система на КС „Вълчи дол” и КС „Полски Сеновец”	2016-2017 г.
Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец” и КС „Вълчи дол”	2016-2017 г.
2. Инвестиции на съществуващи АГРС	
2.1. Национална газопрепосна мрежа	
Реконструкция и модернизация на автоматична газорегулираща станция (АГРС), ГРС и газоизмервателна система (ГИС): АГРС „Ловеч”, ГРС „Девня”, АГРС „Септември”, ГРС „София-4 Иваняне”, ГРС „Исперих”, ГРС „Разград 1”, АГРС „Добрич”, АГРС „Попово” и др.	2016-2018 г.
3. ПГХ Чирен	
Реконструкция и рехабилитация на сондажи и наземни съоръжения	2016-2017 г.
II. ИНВЕСТИЦИИ ЗА ИЗГРАЖДАНЕ НА НОВИ ОБЕКТИ КЪМ СЪЩЕСТВУВАЩАТА ИНФРАСТРУКТУРА, НЕОБХОДИМИ ЗА ПОВИШАВАНЕ ЕФЕКТИВНОСТТА НА ЕКСПЛОАТАЦИЯТА	
1. Национална газопрепосна мрежа	
Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Бургас, Девня	2016-2018 г.
2. Съхранение на природен газ	
Изграждане на нови сондажи и шлейфи	2016-2017 г.
Изграждане на компресорна мощност в ПГХ „Чирен” и подмяна и/или рехабилитация на надземните съоръжения; Внедряване на система за регулиране на производителността на 2 бр. газомоторни компресори (ГМК); Система за контрол на технологичните параметри на 8 бр. ГМК; Реконструкция и разширение на системата за управление на технологичните съоръжения на ПГХ „Чирен”	2016-2018 г.
3. Инвестиции в спомагателни мрежи	
Оптични кабелни магистрали в участъците: от район Ботевград до ПГХ „Чирен”; от Кранов възел (КВ) „Батулци” – КВ „Николаево” – ГРС „Плевен”; КВ „Николаево” – КС „Полски Сеновец”, КС „Полски Сеновец” – КВ „Миладиновци” – АГРС „Търговище”; КВ „Миладиновци” – КС „Вълчи дол”; от КС „Ихтиман” до ГИС „Дупница”; Дупница - Кулата и в участъците КВ „Николаево” – КС „Полски Сеновец” и Оптична кабелна линия по съществуващо трасе от ЦУ до НУП „Нови Искър”;	2016-2018 г.
III. ПРОЕКТИ ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА ВЪЗМОЖНОСТ ЗА ПОВИШАВАНЕ НА ТРАНСГРАНИЧНИЯ КАПАЦИТЕТ	
Междусистемна газова връзка България-Румъния (Русе-Гюргево) – подземен преход на основна и резервна тръба	2016 г.
Изграждане на лупинг на транзитен газопровод за Турция в участъка КС „Лозенец” – Очистна станция (ОС) „Недялко”	2016-2017 г.
IV. ДОСТЪП ДО ПРИРОДЕН ГАЗ НА НОВИ ОБЩИНИ, КАКТО И НА НОВИ КРАЙНИ ПОТРЕБИТЕЛИ	
1. Инвестиции в проекти за разширение на съществуващите газопрепосни мрежи до нови региони от страната	
Газопровод високо налягане Чирен - Козлодуй - Оряхово, АГРС „Козлодуй” и АГРС „Оряхово”	2016-2018 г.
Изграждане на нови газопроводни отклонения с АГРС до Свищов, Панагюрище и Пирдоп, Банско и Разлог	2016-2018 г.
2. Инвестиции, за изграждане на нови газоизмервателни и газорегулиращи станции	
Изграждане на нови ГИС и АГРС – КВ и АГРС „Игнатиево”; ГИС „Чирпан”, ГИС „Стамболово и др.	2016-2018 г.

Проекти за развитие на инфраструктура за пренос и съхранение на природен газ, обвързани с развитието на международни проекти и проекти на трети страни в периода 2016-2025 г.:

Таблица №2

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2016-2025 г. по окрупнени обекти	График за изпълнение
ПРОЕКТИ ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА ВЪЗМОЖНОСТ ЗА ДИВЕРСИФИКАЦИЯ НА ИЗТОЧНИЦИТЕ И МАРШРУТИТЕ ЗА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ	
Междусистемни газови връзки	
Свързване с Междусистемна газова връзка Гърция - България (IGB)	2016-2018 г.
Свързване с Междусистемна газова връзка България - Сърбия	2016-2018 г.
Свързване с Междусистемна газова връзка Турция – България (ITB)	2016-2019 г.

Проекти за развитие на инфраструктура за пренос и съхранение на природен газ в периода 2016-2025 г., за които предстои да бъде взето окончателно инвестиционно решение:

Таблица №3

Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос, транзитен пренос и съхранение на природен газ в периода 2016-2025 г., за които не е взето инвестиционно решение	Прогнозен период на изпълнение
1. Газопреносна мрежа за транзитен пренос на природен газ	
Мероприятия по привеждане на компресорни станции в съответствие с изискванията на комплексните разрешителни в т.ч. преоборудване на газотурбинни агрегати с нискоемисионни камери – етап 2 – КС „Странджа”, КС „Лозенец“ и КС „Петрич“	2016-2020 г.
Преоборудване на горивните системи на 6 броя Газотурбинен агрегат (ГТА) тип ТНМ 1304/11 с нискоемисионни горивни камери	2016-2020 г.
Проекти за рехабилитация и модернизация на транзитната инфраструктура	2016-2020г.
2. Национална газопреносна мрежа	
Мероприятия по привеждане на компресорна станция „Кардам” 1 в съответствие с изискванията на комплексните разрешителни – преоборудване на газотурбинни агрегати с нискоемисионни камери	2017-2018 г.
Мероприятия по изграждане на очистни съоръжения /пускови и приемни камери/ на газопроводни отклонения за Перник, Плевен, Пазарджик	2016-2019 г.
Основен ремонт подмяна на участък КС „Вълчи дол” – КВ „Преселка”	2017-2018г.
Увеличаване капацитета на газопроводно отклонение Търговище	2016-2017г.
Проекти за рехабилитация, модернизация и разширение на съществуващата национална газопреносна инфраструктура, в т.ч. основен ремонт-подмяна на участъци КВ Батулци - КВ Калугерово, ОС Беглеж-КВ Дерманци, КВ Дерманци-ОС Батулци	2016-2020г.
3. Общи за разпределение	
Проучване и замяна на нисконадеждна техника за пренос в компресорните станции и ПГХ „Чирен”	2016-2019 г.
4. Съхранение на природен газ	
Разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен”	2016-2020 г.

II. Инвестиционна програма за периода 2016-2025 г., съдържаща:

Тригодишна инвестиционна програма за периода 2016-2018 г., включваща инвестиционни дейности, за които е взето крайно инвестиционно решение:

Таблица №4

Програма/Раздел	2016 г. хил. лв.	2017 г. хил. лв.	2018 г. хил. лв.
ОБЩО Годишни програми за прединвестиционна подготовка и инвестиции	139 609	286 483	232 478
ОБЩО Годишна програма за прединвестиционна подготовка	2 577	148 927	177 852
ОБЩО Годишна програма за инвестиции	137 032	137 556	54 626
РАЗДЕЛ I.1-Изграждане на нови обекти	74 654	93 042	31 922
<i>Газопреносна мрежа за транзитен пренос</i>	26 812	24 021	2 185
Линейна част	25 182	22 231	0
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	89	100	0
Комуникационни и информационни системи	1 541	1 690	2 185
<i>Национална газопреносна мрежа</i>	21 604	40 504	13 618
Линейна част	8 821	24 940	10 529
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	114	465	0
Комуникационни и информационни системи	10 717	12 155	1 525
АГРС и ГИС	1 952	2 944	1 564
<i>Съхранение на природен газ</i>	12 798	13 260	14 080
Сондажен фонд и шлейфи	11 498	2 540	0
Основни технологични инсталации и системи, експлоатационно поделение	1 300	10 720	14 080
<i>Общи за разпределяне по видове дейности</i>	13 439	15 257	2 039
Линейна част	2 110	0	0
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	9 902	12 990	0
Комуникационни и информационни системи	1 427	2 267	2 039
РАЗДЕЛ I.2-Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	46 192	36 600	14 704
<i>Газопреносна мрежа за транзитен пренос</i>	27 247	9 177	2 120
Линейна част	2 961	2 685	320
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	24 286	6 492	1 800
<i>Национална газопреносна мрежа</i>	7 234	18 826	12 034
Линейна част	2 992	3 450	10 600
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	3 508	10 747	0
АГРС и ГИС	734	4 629	1 434
<i>Съхранение на природен газ</i>	10 821	6 058	0
Комуникационни и информационни системи	700	0	0
Сондажен фонд и шлейфи	8 007	2 630	0
Основни технологични инсталации и системи, експлоатационно поделение	2 114	3 428	0
<i>Общи за разпределяне по видове дейности</i>	889	2 540	550
Линейна част	200	300	300
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	169	1 990	0
Комуникационни и информационни системи	20	0	0
Централно диспечерско управление	500	250	250
РАЗДЕЛ I.3-Доставка на машини и оборудване	16 187	7 914	8 000

Инвестиционна програма за периода 2019-2025 г., включваща задължителни инвестиционни дейности, за осигуряване на капацитетни възможности на мрежите:

Таблица №5

Програма/Раздел	2019 г. ХИЛ.ЛВ.	2020 г. ХИЛ.ЛВ.	2021 г. ХИЛ.ЛВ.	2022 г. ХИЛ.ЛВ.	2023 г. ХИЛ.ЛВ.	2024 г. ХИЛ.ЛВ.	2025 г. ХИЛ.ЛВ.
ОБЩО Годишна програма за инвестиции	46 500	48 190	37 100	37 900	38 804	40 960	42 189
РАЗДЕЛ I. 1 - Изграждане на нови обекти	21 800	22 250	10 800	11 300	11 817	12 644	13 024
Газопреносна мрежа за транзитен пренос	3 250	3 400	3 600	3 800	4 013	4 294	4 423
Национална газопреносна мрежа	4 450	4 650	4 900	5 100	5 304	5 675	5 846
Съхранение на природен газ	12 000	12 000	0	0	0	0	0
Общи за разпределяне по видове дейности	2 100	2 200	2 300	2 400	2 500	2 675	2 755
РАЗДЕЛ I. 2 - Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	17 200	17 940	18 300	18 600	18 987	20 316	20 926
Газопреносна мрежа за транзитен пренос	10 500	10 900	10 900	11 000	11 200	11 984	12 344
Национална газопреносна мрежа	4 050	4 250	4 500	4 600	4 692	5 020	5 171
Съхранение на природен газ	800	840	850	900	953	1 020	1 050
Общи за разпределяне по видове дейности	1 850	1 950	2 050	2 100	2 142	2 292	2 361
РАЗДЕЛ I. 3 - Доставка на машини и оборудване	7 500	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 240

Инвестиционна програма за периода 2016-2025 г., включваща инвестиционни дейности, за които предстои да бъде взето окончателно инвестиционно решение:

Таблица №6

Програма/Раздел	2016 г. ХИЛ.ЛВ.	2017 г. ХИЛ.ЛВ.	2018 г. ХИЛ.ЛВ.	2019 г. ХИЛ.ЛВ.	2020 г. ХИЛ.ЛВ.	2021 г. ХИЛ.ЛВ.	2022 г. ХИЛ.ЛВ.	2023 г. ХИЛ.ЛВ.	2024 г. ХИЛ.ЛВ.	2025 г. ХИЛ.ЛВ.
ОБЩО:	2 577	148 927	177 852	149 920	104 000	73 000	72 000	42 000	42 000	57 000
Газопреносна мрежа за транзитен пренос	642	42 117	81 300	59 000	44 000	10 000	10 000	10 000	10 000	24 000
Национална газопреносна мрежа	1 485	43 870	35 352	29 720	40 000	60 000	60 000	30 000	30 000	31 000
Съхранение на природен газ	300	60 000	60 000	60 000	20 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Общи за разпределение	150	2 940	1 200	1 200	0	2 000	1 000	1 000	1 000	1 000

III. Представено е подробно описание на проекти с ключово значение за процеса на изграждане на взаимосвързан и единен общеевропейски газов пазар. Развитието на инфраструктурата в България е пряко обвързано с изграждането на газов хъб и в синхрон с проектите за развитие на Южния газов коридор и планове за развитие на газовата инфраструктура в региона и Европа. Част от тези проекти са новите междусистемни газови връзки с Турция, Гърция, Сърбия и Румъния. В пряка връзка с развитието на газовата инфраструктура са и планове за разширение на капацитета за съхранение на единственото към момента в България газово хранилище - ПГХ „Чирен”, с цел то да обслужва националния и регионалния пазар, както и проектите за модернизация и рехабилитация на съществуващата инфраструктура за пренос на природен газ, които ще повишат нейната ефективност и надеждност.

Приоритет за „Булгартрансгаз“ ЕАД е ефективното изпълнение на проектите от „общ интерес“ на дружеството. В списъка с проекти от „общ интерес“, публикуван от Европейската комисия през месец ноември 2015 г. са включени следните инфраструктурни проекти, планирани за изграждане на територията на България: Разширение капацитета на ПГХ „Чирен“; Рехабилитация, модернизация и разширение на съществуващата газопреносна система; Междусистемна връзка Турция-България, ПТВ; Изграждане на газов хъб в България; Проект Eastring-България; Проект за изграждане на газопровод/и за увеличаване на капацитета на междусистемната свързаност на Северния полупръстен на националната газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и газопреносната мрежа на „Трансгаз“ С.А., Румъния; Междусистемна връзка България-Сърбия (IBS); Междусистемна връзка Гърция-България (IGB).

1. Ефективността и развитието на единната общеевропейска газова мрежа може да се постигне чрез осъществяване на свързаност с паневропейски проекти, а именно:

1.1. Развитие на газовата инфраструктура във връзка с концепцията за изграждане на регионален газов хъб (газоразпределителен център) на територията на България – хъб „Балкан“. В тази връзка разработената от „Булгартрансгаз“ ЕАД концепция е основана на идеята в определена реална физическа точка в района на гр. Варна да постъпват значителни количества природен газ от различни източници за по-нататъшно транспортиране, като в същото време в тази точка се организира и място за търговия с газ – хъб, където всеки пазарен участник би могъл да извършва сделки с природен газ на пазарен принцип. Идеята за изграждането на газовия център е подкрепена със стратегическото географското разположение на България, добре развитата съществуваща газова инфраструктура за пренос и съхранение и с проектите за изграждане на междусистемни връзки с Румъния, Турция, Гърция и Сърбия.

Създаването на газов хъб цели да бъде изградена необходимата газопреносна инфраструктура, която да свърже пазарите на природен газ за страните-членки в региона - България, Гърция, Румъния, Унгария, Хърватия, Словения и през тях за страните-членки от Централна и Западна Европа, както и за държавите от Енергийната общност, като по този начин допринесе за постигането на основните приоритети на европейската енергийна политика. В хъба биха могли да постъпват количества природен газ от различни източници – руски природен газ през нов морски газопровод и по действащото към момента трасе; природен газ, добиван в шелфа на Черно море – българския (от блокове „Хан Аспарух“, „Силистар“, „Терес“) и румънския; природен газ от източници на Южния газов коридор (Каспийски регион, Близък Изток и Източно Средиземноморие) и LNG от терминалите в Гърция и Турция.

1.2. Развитие на газовата инфраструктура в България във връзка с проекта Eastring-България:

Eastring-България е подпроект на клъстерния проект „Eastring“ - проект за изграждане на транспортен коридор през териториите на Словакия, Унгария, Румъния, България, осигуряващ възможност за двупосочни доставки на природен газ от алтернативни източници. Предвидено е коридорът да се реализира между IP Велке Капушани (съществуващата точка на междусистемно свързване между украинската и словашката газопреносни мрежи) и точка на свързване (IP) с външна граница на Европейския съюз на територията на България, като проектът съчетава изграждане на нова газова инфраструктура, с оптимизация на съществуващата в страните по трасето на коридора. Разработената на този етап и включена в общностния Десетгодишен план за развитие на мрежите на ENTSOG (TYNDP) 2015-2024 г. концепция Eastring предвижда проектът да се развива съвместно и координирано от газопреносните оператори на Словакия, Унгария, Румъния и България и е представен в Приложение А на Плана като клъстер от проекти, както следва: Eastring – България, Eastring – Румъния, Eastring – Унгария, Eastring – Словакия.

Предвидено е Eastring да се изпълни на 2 етапа:

- първия ще осигури капацитет 570 GWh/d и ще бъде въведен в експлоатация през 2019 г. За територията на България се предвижда да се изгради нов газопровод с дължина около 257 км от нова входно/изходна точка на българо-румънската граница до нова входно/изходна точка на външна граница на Европейския съюз на територията на България, както и изграждане на нови компресорни мощности 88-90MW.

- вторият етап - през 2023 г., с достигане на капацитет 1140 GWh/d. Предвижда се допълнително изграждане на нови компресорни мощности и възможност за свързване на Eastring с мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД с входно/изходен капацитет 200 GWh/d.

1.3. Проект за изграждане на газопровод/и за увеличаване на капацитета на междусистемната свързаност на Северния полупръстен на националната газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и газопреносната мрежа на „Трансгаз“ С.А., Румъния. - преносен коридор България-Румъния-Унгария-Австрия.

Проектът е част от концепцията за координирано развитие на газопреносните мрежи на България, Румъния и Унгария (преносен коридор България – Румъния – Унгария - Австрия), предназначен за двупосочен пренос на природен газ между страните. Проектът на българска територия предвижда изграждане на нова инфраструктура и модернизация и разширение на съществуващата, с цел увеличаване капацитета на междусистемната свързаност на Северния полупръстен на националната газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и газопреносната мрежа на „Трансгаз“ С.А., Румъния. Изпълнението на българския участък, заедно със съществуващата газопреносна инфраструктура се очаква да осигури технически възможности за доставки на между 3-5 млрд. м³/г. природен газ между планираните входни точки на южната граница на България и между Румъния и Унгария, с възможност за достъп до Централноевропейския газов пазар.

2. Изграждане на нови междусистемни връзки със съседните страни: Междусистемна газова връзка България - Румъния (IBR); Междусистемна газова връзка Турция - България (ITB); Междусистемна газова връзка България-Сърбия (IBS); Междусистемна газова връзка Гърция - България (IGB).

3. Увеличаване на капацитета за съхранение на природен газ: увеличаване на капацитета на ПГХ „Чирен“ и възможности за нови газови хранилища в България.

4. Развитие на съществуващата мрежа чрез изграждане на нови газопроводни отклонения, извършвани в момента: изграждане на преносен газопровод до Козлодуй и Оряхово; газопроводно отклонение Разлог - Банско; газопроводно отклонение Панагюрище - Пирдоп; газопроводно отклонение до Свищов; газопроводно отклонение до Сопот и Хисаря (в етап на проучвателни дейности) и газопроводно отклонение до Видин (предвидени са предпроектни проучвания).

5. Основни проекти за реконструкции, рехабилитации и основни ремонти на газовата инфраструктура: модернизация, рехабилитация и разширение на съществуващата газопреносна инфраструктура; модернизация на компресорни станции (КС) „Странджа“, „Лозенец“, „Петрич“ и „Ихтиман“ (част от проект за Модернизация, рехабилитация и разширение на съществуващата газопреносна инфраструктура); модернизация на съществуващите системи за автоматично управление (САУ) на газокомпресорни агрегати (ГКА) и общостанционна система на КС „Вълчи дол“ и КС „Полски Сеновец“; изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) по газопроводни отклонения Девня, Бургас и Димитровград; изграждане на Транзитен газопровод за Турция (лупинг) в участъка КС „Лозенец“ - очистно съоръжение (ОС) „Недялско“ (част от проект за Модернизация, рехабилитация и разширение на съществуващата газопреносна инфраструктура); изграждане на оптични кабелни магистрали: от КС Ихтиман до ГИС Дупница, Ботевград – Батулци - Чирен, Батулци – Николаево - Плевен, Николаево - Полски сеновец, Полски сеновец - КВ „Миладиновци“ - Търговище и КВ „Миладиновци“ - КС „Вълчи дол“.

6. Междусистемни връзки между националната газопреносна мрежа и газопреносната мрежа за транзитен пренос.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е предприело действия за изграждане на технологични връзки и измервателни възли между националната газопреносна мрежа и газопреносната мрежа за транзитен пренос на две места – при КС „Ихтиман“ и при КС „Лозенец“, с цел по-ефективното използване на възможностите на цялата газопреносна система. Технологичната връзка при КС „Ихтиман“ е въведена в експлоатация от началото на 2014 г., технологичната връзка при КС „Лозенец“ с капацитет 7,2 млн. м³/д е планирана да бъде изградена в рамките на 2016 г. Изпълнението на проекта ще позволи преминаване на количества природен газ от националната газопреносна мрежа към газопреносната мрежа за транзитен пренос и обратното, както и измерване на количествата преминал природен газ.

Десетгодишният план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД показва очакваното увеличение на капацитета на газопреносната инфраструктура в резултат от реализацията на инфраструктурните проекти в обхванатия период. Към настоящия момент е в процес изясняването на източниците и маршрутите, от които би достигнал природен газ до територията на България. Планираните дейности в периода 2016-2020 г. целят осигуряване на необходимата инфраструктура, която да позволи приемане на потоци природен газ за пренос от и към различни региони. „Булгартрансгаз“ ЕАД ще осигури необходимия трансграничен капацитет, който да позволи разнообразие в посоките на движение на природен газ през мрежите. Реалната използваемост на този капацитет и конкретните направления на потоците ще са в пряка зависимост от очакванията за развитие на газовия пазар в Европа и страната. Реализирането на всички проекти в Десетгодишния план ще допринесе за ефективността и развитието на общоевропейската газова мрежа. Очакваният резултат от изпълнението на плана е значително повишаване на качеството и обема на предлаганите от „Булгартрансгаз“ ЕАД услуги, свързани с транспортирането и съхранението на природен газ и е в пряка връзка с превръщането на България в значим регионален газов център – хъб.

В резултат на извършения анализ на дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2015 г. се установи следното:

С писмо с вх. № Е-15-45-26 от 27.04.2016 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило годишен доклад за дейността през 2015 г. С писмо с изх. № Е-15-45-26 от 04.05.2016 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи прогнозните и отчетните данни за 2015 г. в изпълнението на прединвестиционна, инвестиционна и експлоатационна програма на Десетгодишния план за периода 2015-2024 г. С писмо с вх. № Е-15-45-18 от 09.05.2016 г. дружеството е представило справка за извършените инвестиции по дейности за 2015 г.

Разпределението на вложените средства за 2015 г. в хил. лв. по видове лицензионни дейности е, както следва:

Таблица №7

Разпределение на средства по лицензионни дейности за 2015 г.	Инвестиции ПИП и ИП План (хил. лв.)	Инвестиции ПИП и ИП Отчет (хил. лв.)	Изпълнение %
Пренос по транзитна газопреносна мрежа	83 463	64 836	78%
Пренос по национална газопреносна мрежа	27 239	6 261	23%
Съхранение на природен газ	14 504	6 996	48%
Общи за разпределяне по видове дейности	11 956	2 582	22%
Общо	137 162	80 675	59%

Общата стойност на усвоените средства за изпълнение на програмите за прединвестиционна подготовка и инвестиции за 2015 г. е в размер на 80 675 хил. лв., т. е. 59% изпълнение.

Финансово-икономическо състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2014-2015 г. е разгледано и анализирано въз основа на представените от дружеството финансови отчети, като данните за 2015 г. са съпоставени с данните за 2014 г.

Анализът и динамиката на структурата на приходите показва, че основните приходи на дружеството са от лицензионните дейности „пренос на природен газ по национална газопреносна мрежа“, „пренос на природен газ по газопреносна мрежа за транзитен пренос“ и „съхранение на природен газ“.

Сравнението на приходите на дружеството за 2014 г. и 2015 г. показва, че общият размер на реализираните приходи от дружеството за 2015 г. възлиза на 391 670 хил. лв., като е отчетено увеличение спрямо 2014 г. от 2.87% или 10 939 хил. лв.

Нетните приходи от продажби включват приходи от: транзитен пренос, предоставени услуги по пренос на природен газ по националната газопреносна мрежа до клиенти в страната, съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“, пренос по мрежи ниско налягане, собственост на преносния оператор, безвъзмезден газ по транзитния газопровод за технологични нужди, както и други приходи от дейността. През 2015 г. приходите от продажбите представляват 93% от общия размер на приходите и са в размер на 363 735 хил. лв. или с 0.06% повече от тези през 2014 г.

В общата структура на приходите, реализирани през 2015 г. с най-голям относителен дял 56.63% заемат приходите от транзитен пренос на природен газ съгласно сключено споразумение с ООО „Газпром экспорт“ - Русия, възлизащи на 206 020 хил. лв., увеличени спрямо 2014 г. с 18.86%. Увеличението на приходите се дължи на по-високия среднопретеглен курс на лева към щатския долар през 2015 г., който е 1.7630, съпоставен с този за 2014 г., който е 1.4758.

Относителният дял на приходите от пренос на природен газ за страната в общата структура на приходите през 2015 г. е 16.15%, като са реализирани приходи с 8 006 хил. лв. повече от 2014 г. Увеличението е вследствие на по-големите количества пренесен природен газ, предназначен за национално потребление през 2015 г. в сравнение с 2014 г.

През отчетния период месеците януари – декември 2015 г., сравнен със същия период на 2014 г. се наблюдава намаление на приходите от съхранение на природен газ с 43.80%, което се дължи на по-малките търговски обеми съхранен природен газ в ПГХ „Чирен“.

В общия обем приходи от дейността на дружеството е осчетоводен и безвъзмездният газ за технологични нужди, предоставен по дългосрочния договор за транзитен пренос в размер на 94 132 хил. лв., който се предоставя от ползвателите на транзитния газопровод и не оказва влияние върху финансовия резултат на дружеството. Приходите от основната дейност за 2015 г. бележат увеличение спрямо тези за 2014 г. с 18% или с 41 774 хил. лв., дължащо се основно на увеличените приходи от дейностите пренос на природен газ по ГПМТП и пренос на природен газ до клиенти в страната.

Анализът и динамиката на структурата на разходите показва, че структурата на отчетените от „Булгартрансгаз“ ЕАД оперативни разходи се състои от: технологични разходи за пренос на природен газ по националната и транзитната газопреносни мрежи, технологични разходи за съхранение на природен газ и разходи по икономически елементи.

Сравнението на разходите на дружеството за 2014 г. и 2015 г. показва следното:

Технологичните разходи за пренос на природен газ по националната и транзитната газопреносни мрежи и съхранение на природен газ са в размер на 106 641 хил. лв. или 39.03% от оперативните разходи за 2015 г., като през 2014 г. са 50.44%. Технологичните разходи за пренос на природен газ до клиенти в страната за 2015 г. се увеличават с 10.18% или с 991 хил. лв. в сравнение с отчетените през 2014 г., в резултат на по-големите количества пренесен природен газ.

Оперативните разходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2015 г. са с 19 322 хил. лв. или с 6.61% по-малко в сравнение с отчетените през 2014 г. Намалението на оперативните разходи се дължи основно на: намаление на технологичните разходи за транзитен пренос на природен газ с 41 568 хил. лв. или с 30.63%, намаление на технологичните разходи за съхранение на природен газ с 341 хил. лв. или с 16.05%, както и намаление на разходите за материали с 494 хил. лв. или с 6.75%.

Разходите по икономически елементи за 2015 г. са в размер на 166 555 хил. лв. и представляват 60.97% от оперативните разходи. Общо разходите по икономически елементи бележат ръст със 14.90% или с 21 596 хил. лв., като разходите за външни услуги се увеличават с 64.14%, разходите за амортизации с 3,27% и други разходи с 68,32%. Финансовите разходи през 2015 г. нарастват с 10 984 хил. лв. спрямо 2014 г., което се дължи на увеличението на разходите от промяна на валутния курс лев/долар. През 2014 г. финансовите разходи са в размер на 3 672 хил. лв., а през 2015 г. са в размер на 14 656 хил. лв. Общо разходите за 2015 г. намаляват с 8 227 хил. лв. спрямо 2014 г. или с 2.78%.

От извършения анализ на приходите и разходите е видно, че приходите от лицензионните дейности покриват извършените от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи.

Анализът на активите, пасивите и собствения капитал за 2014 г. и 2015 г. показва следното:

Към края на 2015 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД притежава общо активи в размер на 2 177 490 хил. лв., като стойността им е нараснала с 98 894 хил. лв. или с 4.76% спрямо 2014 г. Нетекущите активи представляват 84.38% от общата стойност на активите на дружеството. През 2015 г. стойността на нетекущите активи се е увеличила с 67 831 хил. лв. или с 3.83% спрямо стойността им към края на 2014 г. Най-голям дял в нетекущите активи (79.94%) имат „имоти, машини, съоръжения и оборудване“ в резултат на изпълнението на инвестиционната програма и извършената преоценка в края на 2015 г. Балансовата стойност на нематериалните активи намалява с 8.70% или от 2 299 хил. лв. за 2014 г. на 2 099 хил. лв. към края на 2015 г.

Дългосрочните вземания включват вземания от Агенция „Митници“ в размер на 67 хил. лв., представляващо платен депозит, и от обявената в несъстоятелност „Корпоративна търговска банка“ АД в размер на 54 030 хил. лв., като стойността на дългосрочното вземане намалява с 4 189 хил. лв. или с 7.20% спрямо 2014 г. поради разлика в курса лева към щатския долар.

Текущите активи са в размер на 340 111 хил. лв., от които материалните запаси са в размер на 107 909 хил. лв., търговските и други краткосрочни вземания са 29 685 хил. лв., предплащанията за текущи активи са в размер на 9 462 хил. лв., вземанията от свързани лица са 26 656 хил. лв. През 2015 г. намаляват материалните запаси с 1 942 хил. лв. спрямо 2014 г. Краткосрочните вземания от свързани лица намаляват с 61.29%, в резултат на прихванат от „Булгартрансгаз“ ЕАД дивидент, дължим на БЕХ ЕАД в размер на 26 000 хил. лв., за погасяване на предоставен заем. В сравнение с 2014 г. стойността на текущите активи към края на 2015 г. се е увеличила с 10.05% или с 31 063 хил. лв. Стойността на текущите активи се увеличава в резултат на увеличение на налични парични средства с 81 272 хил. лв., които представляват 48.65% от общата стойност на краткотрайните активи.

Общо дългосрочните и краткосрочни вземания от свързани лица възлизат на 67 082 хил. лв. и бележат спад от 34.13% спрямо отчетната 2014 г. Дългосрочните вземания от свързани лица се увеличават през 2015 г. с 7 458 хил. лв. или с 22.62%, като значително намаляват краткосрочните вземания от свързани лица – от 68 865 хил. лв. за 2014 г. на 26 656 хил. лв. за 2015 г. или намаление с 42 209 хил. лв. От търговските вземания от свързани лица 99.61% са от „Булгаргаз“ ЕАД за предоставени услуги по пренос и съхранение на природен газ, включително и просрочени вземания. През 2015 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД е сключено споразумение и подписан погасителен план за разплащане, с цел намаляване на вземанията.

Собственият капитал на дружеството е в размер на 2 001 158 хил. лв. и се е увеличил с 94 655 хил. лв. спрямо отчетения през 2014 г., поради по-високите стойности на неразпределената печалба в началото на 2015 г. Увеличението на основния капитал с 3.53% спрямо 2014 г. в резултат на записване и придобиване от БЕХ ЕАД на нова емисия акции в размер на 27 248 000 броя обикновени поименни акция с номинална стойност 1 лев всяка.

Нетекущите пасиви намаляват с 28 458 хил. лв. или с 17.61% спрямо 2014 г., като основно това се дължи на по-ниската стойност на дългосрочните гаранции по сключени

договори. Текущите пасиви се увеличават с 32 697 хил. лв. спрямо 2014 г., в резултат на увеличените краткосрочни задължения по гаранции по договори, за сметка на дългосрочните задължения по гаранции.

Сравнението на финансовите показатели на дружеството за 2014 г. и 2015 г. показва следното:

Коефициентът на обща ликвидност за отчетната 2015 г. е 7.88 (при 29.52 за 2014 г.) и показва колко лева от краткотрайните активи се падат на 1 лев текущо задължение. Високият коефициент на обща ликвидност осигурява добри възможности за погасяване на текущите задължения.

Коефициентът на бърза ликвидност за 2015 г. е 5.16 (при 17.29 за 2014 г.) и показва нивото на най-ликвидната част от краткотрайните активи към краткосрочните задължения.

Коефициентът на рентабилност на приходите от продажби (печалба преди данъци/нетен размер на приходите от продажби) за отчетната 2015 г. е 0.35 (при 0.33 за 2014 г.) и показва, че всеки 1 лев приход от продажби носи съответно от 0.35 лв. печалба.

Коефициентът на ефективност на разходите (приходи/разходи) е 1.50 (при 1.45 за 2014 г.) и показва, че при 1 лев разходи са реализирани 1.50 лв. приходи за 2015 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е 1.09 за 2015 г. (при 1.08 за 2014 г.) и показва, че дружеството разполага със свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на финансова автономност за 2015 г. е 11.35 (при 11.08 за 2014 г.) и показва степента на финансова независимост от ползване на чужди средства. Стойностите на коефициента над 1-ца показват добра финансова автономност.

Коефициентът на финансова задлъжнялост показва степента на зависимост на дружеството от кредитори за уреждане на задълженията си, т.е. на 1 лв. собствен капитал, се отчитат 0.09 лв. задължения за 2015 г. (при 0.08 за 2014 г.).

Сравнението на финансовите резултати от дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД показва, че за 2014 г. дружеството е реализирало нетна печалба в размер на 75 690 хил. лв., докато за 2015 г. същата е в размер на 93 162 хил. лв. или увеличение с 23%.

Въз основа на анализ на горепосочените показатели Комисията приема, че финансово-икономическото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД е стабилно, че дружеството е в състояние да продължава да изпълнява задълженията си съгласно чл. 170 от ЗЕ и разполага с финансови възможности да изпълни инвестиционната си програма.

На основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ КЕВР провежда консултации с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата относно 10-годишния план за развитие на преносната мрежа по открит и прозрачен начин, като организира обществено обсъждане на плана. На заинтересованите лица се дава срок за представяне на становища и предложения, който не може да е по-кратък от 14 дни. След обществено обсъждане с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата Комисията извършва проучване, дали 10-годишният план за развитие на преносната мрежа обхваща всички нужди от инвестиции, установени в процеса на консултации и дали той е в съответствие с 10-годишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз.

Резултатите от извършения анализ на представения със заявление с вх. № Е-15-45-26 от 27.04.2016 г. Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2016-2025 г. са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-203 от 30.06.2016 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 157 от 13.07.2016 г., т. 5. Съгласно чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ, на 21.07.2016 г. е проведено обществено обсъждане, на което са присъствали представители на заявителя, на Министерство на енергетиката (МЕ), както и енергийния експерт г-н Атанас Тасев. Представителят на МЕ е заявил, че подкрепя Десетгодишния план. Присъстващите лица не са направили възражения по обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад и предложения за изменение и допълнение на Десетгодишния план.

В предоставения на заинтересованите лица 14-дневен срок, в Комисията е постъпило писмо с вх. № Е-15-60-3 от 25.07.2016 г. от „Аресгаз“ АД, в което изразява становище, че в Десетгодишния план не се открояват инвестиционните намерения на „Булгартрансгаз“ ЕАД по отношение на общините Сопот и Хисаря, включени в обхвата на притежаваните от „Аресгаз“ АД лицензи. В тази насока е и постъпилото писмо с вх. № Е-07-00-39 от 08.08.2016 г. от кмета на община Хисаря, в което е отправено искане „Булгартрансгаз“ ЕАД да предвиди в Десетгодишния план кратки срокове за реализиране на проекта на изграждане на газопроводно отклонение до Сопот, Хисаря, Карлово и Баня.

В тази връзка с писмо с вх. № Е-15-45-26 от 09.08.2016 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомил Комисията, че в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2016-2025 г. е обявено инвестиционно намерение за изграждане на газопроводно отклонение до Сопот и Хисаря. Проектът е включен в раздел 5.4.2 „Предвидени нови газопроводни отклонения“, за него не е взето окончателно инвестиционно решение и предстоят проучвателни дейности за определяне на обхвата, начина на изпълнение, възможностите за финансиране, както и икономическата целесъобразност на проекта. С оглед изложеното, през 2016 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД планира да подготви необходимите документи за възлагане на прединвестиционни проучвания за газопроводното отклонение до Сопот и Хисаря, които да обосноват осъществимостта на проекта и най-подходящ вариант за реализирането му. „Аресгаз“ АД е уведомено за тези намерения, както и за необходимостта от предоставяне в тази връзка на актуална информация за потенциала на търсенето на природен газ на териториите на общините Сопот и Хисаря и актуалните бизнес планове за развитие на газификацията.

С оглед горното, след проучване на необходимостта от инвестиции, Комисията приема, че представеният от независимия преносен оператор Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2016-2025 г. обхваща всички нужди от инвестиции, както и че същият е в съответствие с 10-годишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз.

Планът е изготвен при съобразяване с наличната информация за предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, като са взети предвид и инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз. Десетгодишният план за развитие на мрежите за периода 2016-2025 г. е съобразен и с инвестиционните планове за съоръжения за съхранение на природен газ.

Изказвания по т.6:

Докладва Р. Тахир, която припомни изминалата процедура по одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД. На общественото обсъждане не е имало възражение от старата на заинтересованите лица. В 14-дневния срок на 25.07.2016 г. в Комисията е постъпило писмо от „Аресгаз“ АД, в което се изразява становище, че в Десетгодишния план не се открояват инвестиционните намерения на „Булгартрансгаз“ ЕАД по отношение на общините Сопот и Хисаря, включени в обхвата на притежаваните от „Аресгаз“ АД лицензи. В тази насока е и постъпилото писмо на 08.08.2016 г. от кмета на община Хисаря, което е след изтичане на 14-дневния срок, в което е отправено искане „Булгартрансгаз“ ЕАД да предвиди в Десетгодишния план кратки срокове за реализиране на проекта на изграждане на газопроводно отклонение до Сопот, Хисаря, Карлово и Баня. Работната група е изпратила писмо до „Булгартрансгаз“ ЕАД за становище по двете писма. Отговорът им е, че проектът е включен в раздел 5.4.2 „Предвидени нови газопроводни отклонения“. За него не е взето окончателно инвестиционно решение и предстоят проучвателни дейности за определяне на обхвата, начина на изпълнение, възможностите за финансиране, както и икономическата целесъобразност на проекта. „Аресгаз“ АД е уведомено за тези намерения, както и за необходимостта от предоставяне в тази връзка на актуална информация за потенциала на

търсенето на природен газ на териториите на общините Сопот и Хисаря и актуалните бизнес планове за развитие на газификацията.

Работната група предлага на Комисията да одобри Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2016-2025 г.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 8 и чл. 81г от Закона за енергетиката, чл. 112 и чл. 113 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2016-2025 г.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

1. Приема доклад относно Проект на Решение на Министерския съвет за приемане на Отчет за изпълнение на третия план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса с 30 на сто от избрано законодателство за периода 2015 – 2017 г. и на неизпълнените мерки от първия и втория план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса;

2. Приема проект на писмо до Министерство на икономиката.

По т.2 както следва:

Дава разрешение на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да сключи договор за инвестиционен кредит с Европейската банка за развитие, съгласно представените предварителни договорености по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 27.06.2016 г.

По т.3 както следва:

1. Разрешава на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД да сключи с „Банка ДСК“ ЕАД Анекс към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г., съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-40 от 20.07.2016 г.;

2. Разрешава на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД да сключи с „Банка ДСК“ ЕАД Анекс към Договор за учредяване на особени залози върху вземания и банкови сметки от 27.06.2014 г. към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г., сключен между

„Банка ДСК“ ЕАД и „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД, съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-40 от 20.07.2016 г.

По т.4 както следва:

1. Приема доклад относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи;
2. Приема проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически;
3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 29.08.2016 г. от 10:00 ч.;
4. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени заинтересованите лица;
5. Проектът по т. 2, датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията и на Портала за обществени консултации във връзка с чл. 26, ал. 2 от Закона за нормативните актове.

По т.5 както следва:

1. Приема доклад относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи;
2. Приема приложения проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи;
3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 29.08.2016 г. от 10:00 ч.;
4. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени заинтересованите лица;
5. Проектът по т. 2, датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията и на Портала за обществени консултации във връзка с чл. 26, ал. 2 от Закона за нормативните актове.

По т.6 както следва:

Одобрява Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2016-2025 г.

Приложения:

1. Доклад с вх. № О-Дк-344/11.08.2016 г. относно Проект на Решение на Министерския съвет за приемане на Отчет за изпълнение на третия план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса с 30 на сто от избрано законодателство за периода 2015 – 2017 г. и на неизпълнените мерки от първия и втория план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса
2. Доклад с вх. № Е-Дк-265/16.08.2016 г. и решение на КЕВР № Р-250/18.08.2016 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 27.06.2016 г., подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.
3. Доклад с вх. № Е- Дк-266/16.08.2016 г. и решение на КЕВР № Р-251/18.08.2016 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-40 от 20.07.2016 г., подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-260/15.08.2016 г. относно Проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-261/15.08.2016 г. относно Проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.

6. Решение на КЕВР № БП-54/18.08.2016 г. относно заявление с вх. № Е-15-45-26 от 27.04.2016 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за одобрение на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2016-2025 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Годорова)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА