



## ПРОТОКОЛ

№ 174

София, 18.08.2016 година

Днес, 18.08.2016 г. от 16:00 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“ 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 относно: проект на методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Работна група: Елена Маринова, Ремзия Тахир, Агапина Иванова, Грета Дечева, Михаела Андреева, Снежана Станкова, Красимира Лазарова, Боряна Станчева, Милко Шошков, Сирма Денчева, Ваня Василева

2. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-14 от 04.04.2016 г. от „Калиакра Уинд Пауър“ АД за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия.

Работна група: Ивайло Александров, Елена Маринова, Юлиана Ангелова, Ана Иванова, Анелия Петрова и Радостина Методиева

3. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 08.04.2016 г. на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Членове на работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Лъчезар Ралчев, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Христина Стоянова и Бойко Стоянов

**По т.1.** Комисията разгледа доклад относно проект на методика за изменение и допълнение на **Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмено предложение с вх. № Е-15-45-29 от 12.05.2016 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за изменение на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД (Методиката), на основание § 12 от Преходни и заключителни разпоредби (ПЗР) на същата. Дружеството е приложило проект за изменение и допълнение на Методиката и мотиви, обосноваващи направените предложения.

Със Заповед № 3-Е-85 от 17.05.2016 г. на председателя на Комисията е създадена работна група със задача да извърши анализ на предложените изменения и допълнения на Методиката за установяване съответствието им с нормативните изисквания, както и да изготви доклад и проект на Методика за изменение и допълнение на Методиката.

След проучване и анализ на предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД изменения и допълнения на Методиката, включително за съответствие с разпоредбите на Закона за енергетиката (ЗЕ) и с оглед постигане на непротиворечивост и единна регулаторна рамка по отношение оператора на газопреносната система (ОПС), се установи следното:

Съгласно § 12 от ПЗР на Методиката, същата може да бъде изменена по инициатива на Комисията или по предложение на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Измененията влизат в сила след одобрението им от КЕВР по реда на действащото законодателство, като до този момент се прилага последната одобрена от Комисията методика.

Видно от приложения от „Булгартрансгаз“ ЕАД проект за изменение и допълнение на Методиката, дружеството предлага отпадане фиксирането на продължителността на първоначалния и следващите регулаторни периоди на 3 и 5 години съответно.

Основните предложения на „Булгартрансгаз“ ЕАД са свързани с образуване на необходимите приходи. Дружеството предлага отпадане на регламентираното в чл. 11, ал. 2 от Методиката правило, в разходите за дейността по пренос на природен газ през газопреносната мрежа за транзитен пренос до изходни трансгранични или междусистемни точки да не се включват разходи за горивния газ, използван в компресорните станции за извършване на преноса, и разходите за предварително дефинирани количества природен газ за технологични нужди. „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага промяна по отношение елементите, които се включват в директно прехвърляемите разходи за съответната година. Съществено предложение е въвеждане на специална регулаторна сметка.

Друго предложение на „Булгартрансгаз“ ЕАД е да отпадне предвидената в Раздел III Утвърждаване на необходимите годишни приходи, чл. 19 и чл. 20 от Методиката възможност Комисията да изменя размера на необходимите годишни приходи в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период, или по време на ценовия период.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило въвеждане на правила относно ценообразуване на допълнителни услуги, свързани с лицензионната дейност по преноса. В тази връзка дружеството предлага нова разпоредба, съгласно която, по предложение на оператора, КЕВР може да одобри отделяне на част от разходите и активите, обслужващи дейността по преноса на природен газ с цел формиране на стойност на допълнителни услуги по преноса, като формирането на цените на тези допълнителни услуги се утвърждава от Комисията. Дружеството предлага също, приходите от предоставяне на такива услуги да не бъдат отчитани при определяне на директно прехвърляемите разходи.

В приложения проект на Методика за изменение и допълнение на Методиката са включени и конкретни предложения с оглед привеждането ѝ в съответствие с последните изменения на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

(НРЦПГ), обн., ДВ, бр. 94 от 4.12.2015 г., в сила от 4.12.2015 г., и заличаване на текстове, които според дружеството не са актуални.

„Булгартрансгаз“ ЕАД обосновава предложените изменения и допълнения на Методиката с необходимостта от въвеждане на изисквания на Агенцията за сътрудничество между енергийните регулатори (АСЕР), както и от прецизиране на разпоредби на Методиката в съответствие с норми на ЗЕ и НРЦПГ.

Резултатите от извършения анализ на направените от „Булгартрансгаз“ ЕАД предложения за изменение и допълнение на Методиката са отразени в таблица, съдържаща становище и мотиви относно приемането или отхвърляне на предложените от дружеството текстове.

Приетите като правилни и обосновани предложения на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изменение и допълнение на Методиката, както и тези на работната група са отразени в изготвения проект на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Основните изменения и допълнения са в следните насоки:

Регулаторният период се дефинира с продължителност от 2 до 5 години, определен с решение на Комисията, което кореспондира с определения на дружеството метод на регулиране „горна граница на приходи“ и със съответните разпоредби на НРЦПГ.

Въвежда се механизмът на специалната регулаторна сметка, който е в съответствие с прилаганата практика на ценовото регулиране на преносните оператори в страните членки на Европейския съюз (ЕС). Прилагането на този механизъм е съобразено и с изискванията на приетите с Решение № 01/2013 от 29.11.2013 г. от АСЕР „Основни насоки на правилата относно Хармонизирани тарифни структури за пренос на природен газ“, както и с текстове от проекта на Мрежов кодекс за хармонизирани тарифни структури за пренос на газ (NC TAR). Специфичните цели на регулаторната сметка са да се гарантира: възстановяване на ефективно направените разходи от операторите на преносни системи, насърчаване на финансовата стабилност на ефективните ОПС и насърчаване на тарифна стабилност за ползвателите на мрежата, т.е. да се защитят ползвателите от необосновано повишение на цените въз основа на неточни прогнози. Регулаторната сметка следва да регистрира разликата между приходите, които ОПС има право да получи въз основа на прилагания регулаторен режим и действително получените от него приходи през същия период от време, като по този начин се цели свеждане до минимум на разликите между разрешените необходими приходи, които ОПС следва да получи въз основа на приложимия регулаторен режим и действителните приходи за същия период.

Прецизирана е разпоредбата на чл. 17 от Методиката, касаеща директно прехвърляемите разходи. С измененията на чл. 18 на КЕВР се възлага правото да утвърждава и: коефициент на изглаждане на базовите необходими приходи за регулаторния период; входни и изходни точки/зони, за които се определят цените за достъп и пренос; коефициенти за определяне на цените за достъп на база на цената за референтен твърд капацитет и енергийна стойност на единица обем природен газ, използвана за изчисляване на цените за достъп и пренос за първата година от регулаторния период. Предвид въведения механизъм на специалната регулаторна сметка, както и с оглед привеждане в съответствие с разпоредбите на НРЦПГ относно изменението на цените, от Методиката са заличени разпоредбите на чл. 19 и чл. 20.

Предложението относно въвеждане на правила за ценообразуване на допълнителни услуги не е прието поради неяснотата относно разходите и съответно активите, част от газопреносните мрежи, които според дружеството следва да бъдат отделени поради ползването на тези активи от ограничен брой ползватели. В чл. 30, ал. 1, т. 16 от ЗЕ е регламентирано самостоятелно правно основание за регулиране на цените на предоставяните услуги, свързани с лицензионната дейност.

Предлаганите изменения и допълнения не предполагат затруднения за дейността на ОПС или за ползвателите на мрежата. С приемането им се цели по-ясна регламентация

и оптимизиране на реда и условията, при които ще се осъществява образуването на цените за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи/газопреносна система.

Прилагането на изменената и допълнена Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, регламентираща обществените отношения, свързани с условията и реда за образуване на цените за достъп и пренос на природен газ през националната газопреносна мрежа и по газопреносната мрежа за транзитен пренос, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД не е обвързано с разходи за държавния бюджет, поради което не се и изисква финансова обосновка по смисъла на Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация.

Предложеният проект на Методика за изменение и допълнение на Методиката съответства на изискванията на Закона за енергетиката, НРЦПГ, както и на общите принципи на Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета относно условията за достъп до газопреносни мрежи на природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005, като гарантира образуването на цените да се извършва по справедливи, обективни и прозрачни критерии, цените да отразяват реално направените разходи и да се прилагат по недискриминационен начин. Проектът е съобразен и с изискванията на „Основни насоки на правилата относно Хармонизирани тарифни структури за пренос на природен газ“ на АСЕР, а именно формираните и прилагани цени за дейността по пренос на природен газ да възстановяват ефективно направените разходи от ОПС, да се насърчава финансовата стабилност на ефективните ОПС и тарифната стабилност за ползвателите на мрежата.

След проведеното на 11.08.2016 г. закрито заседание на КЕВР, проектът на Методика за изменение и допълнение на Методиката е допълнен в частта му по чл. 32, ал. 3 от Методиката. Предвидено е създаване на ново изречение второ, съгласно което при приемане на решение относно представения от ОПС бизнес план, Комисията извършва преценка за съответствие с последния одобрен Десетгодишен план за развитие на мрежите на оператора. Допълнението е свързано с обстоятелството, че съгласно чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, Десетгодишният план показва на участниците на пазара основната инфраструктура за пренос, която се предвижда за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация през следващите 10 години, както и *съдържа всички инвестиции, за които вече е взето решение*, определя новите инвестиции, които трябва да бъдат направени *през следващите три години* и предвижда график за всички инвестиционни проекти.

В изпълнение на дадените от Комисията указания, с писмо с изх. № Е-15-45-29 от 15.08.2016 г. е изискана допълнителна информация с оглед пълно и всестранно изясняване на въпроси, свързани с приложимостта на Методиката и на предложените изменени и допълнени разпоредби на същата. С писмо с вх. № Е-15-45-29 от 15.08.2016 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД уведомява КЕВР, че има готовност да направи презентация на тема „Входно-изходен тарифен модел и индикативни резултати от прилагането на изменената и допълнена Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД“. Провеждането на презентацията е организирано за 18.08.2016 г. от 15.00 ч. в сградата на Комисията.

Предвид гореизложеното, предлагаме, след запознаване на членовете на Комисията с изготвените от дружеството индикативни изчисления и резултати чрез изнесената презентация, и след изясняване на въпросите, свързани с приложимостта на Методиката и на предложените изменени и допълнени разпоредби на същата, КЕВР да разгледа изготвените материали по проект за изменение и допълнение на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Във връзка с гореизложеното, при одобряване от страна на КЕВР на предложения проект, следва да бъде проведена процедурата съгласно действащото законодателство за

приемането на цитирания акт от компетентността на Комисията. В съответствие с разпоредбите на Административно-процесуалния кодекс и на ЗЕ, проектът на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с мотиви или доклада, 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 проекта.

Изказвания по т.1:

И. Н. Иванов отбеляза, че преди закритото заседание „Булгартрансгаз“ ЕАД е направило презентация по сега разглежданата Методика. При първото разискване на Методиката е имало изисквания от страна на Комисията за промени в доклада. Иванов поиска докладването на доклада да бъде по същество върху извършените промени, без повторения от предишното докладване.

Р. Тахир обясни, че проектът на Методика е допълнен в частта на чл.32, ал.3. Предвидено е създаването на ново изречение: *„При приемане на решение комисията извършва преценка за съответствие с последния одобрен Десетгодишен план за развитие на мрежите на оператора.“* Указанията на Комисията е била да се организира презентация, която е направена от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Работната група е очаквала Методиката на КЕМА да им бъде дадена на хартия, но тя не е била предоставена. Представител на „Булгартрансгаз“ ЕАД е заявил, че тя припокрива тази Методика.

Работната група предлага на Комисията да приеме проекта на изменение на Методиката.

И. Н. Иванов даде думата за изказвания.

С. Тодорова каза, че сроковете, в които се е направила презентацията, и заседанието, което сега се провежда, не позволяват да има... Тодорова счита, че няма как веднага човек да има предложения, коментари.

И. Н. Иванов отбеляза, че по същество това е само началото на процедурата. Иванов установи, че няма коментари, почете проекта на решение и го подложи на гласуване.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 30, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 16, ал. 1, предложение второ от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ и § 12 от Преходни и заключителни разпоредби на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

### **РЕШИ:**

1. Приема доклад на работната група, ведно с приложения Проект на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД на 29.08.2016 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в общественото обсъждане по т.2 да бъдат поканени заинтересованите лица;

4. Докладът, проектът на Методиката за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

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 започна разглеждането на проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-14 от 04.04.2016 г. от „Калиакра Уинд Пауър“ АД за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия.

Изказвания по т.2:

Е. Харитонова предложи този доклад да бъде изтеглен от дневния ред. Същият доклад е разглеждан на друго закрито заседание, на което е било възложено на работната група да се направи анализ. В така изготвения доклад Харитонова счита, че няма достатъчно аргументация. Тя изисква докладът да бъде много добре правно осмислен.

И. Н. Иванов каза, че има процедурно предложение от Е. Харитонова.

Ю. Ангелова каза, че е гледан втори доклад с правно становище, изготвено от дирекция „Правна“. В момента преписката се намира на фаза решение, в което е отразено възражението на дружеството, изложено на откритото заседание. Няма нещо по-различно от становището на дирекция „Правна“.

И. Н. Иванов каза, че във връзка с предложението на Е. Харитонова за връщане на проекта на решение, е необходимо да се дадат ясни указания на работната група.

Е. Харитонова каза, че указанията са да бъде много добре правно обосновано това решение.

А. Йорданов каза, че си спомня защо е било отложено първото разглеждане. Независимо че има становище на дирекция „Правна“, Йорданов не е забелязал то да внесе някакви нови аргументи в първоначално предложения вариант на доклада. Йорданов каза, че ако от дирекция „Правна“ смятат, че повече аргументи от правно естество не могат да бъдат добавени, това е хубаво да се каже сега. Ако смятат, че работата, която са свършили, може да продължи, да се добавят още правни аргументи. Йорданов счита, че аргументът за отказа да се продължи лицензията е единствено и само технически.

И. Церовски каза, че се е запознал със становището на колегите си от дирекция „Правна“. Правни аргументи винаги могат да се изложат още, но гаранция как ще завърши един евентуален съдебен процес няма. „Калиакра Уинд Пауър“ АД обжалват всички решения на Комисията. Ако Комисията счита, че решението не е достатъчно аргументирано, ще се изложат и още аргументи.

И. Н. Иванов обобщи предложението на Е. Харитонова за връщане на проекта на решение за допълнителен анализ и аргументация. Иванов подложи на гласуване предложението.

Предвид гореизложеното, Комисията

## РЕШИ:

1. Връща проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-14 от 04.04.2016 г. от „Калиакра Уинд Пауър“ АД за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия за допълнителен анализ и правна аргументация, съгласно дадените указания.

2. В срок до 15.09.2016 г. работната група да представи проекта на решение за разглеждане на закрито заседание.

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 доклад с вх. № Е-Дк-222 от 18.07.2016 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 08.04.2016 г. на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, и събраните данни от проведеното на 11.08.2016 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 08.04.2016 г. на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 2, т. 1 и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-52 от 12.04.2016 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-222 от 18.07.2016 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 161 от 21.07.2016 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 11.08.2016 г. е проведено открито заседание, на което са присъствали представители на заявителя. Същите не са направили възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад. Във връзка с приетия доклад и проведеното открито заседание е постъпило писмено становище от заявителя с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 11.08.2016 г., с което дружеството потвърждава позицията си по доклада, изразена в откритото заседание.

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

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20160112105625 от 12.01.2016 г., издадено от Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК 123526430, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив 4000, ул. „Христо Г. Данов“ № 37.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД има следния предмет на дейност:

Обществено снабдяване с електрическа енергия на потребителите и предоставяне на други услуги, свързани с електрическа енергия.

Дружеството се управлява и представлява от съвет на директорите с членове Михаела Михайлова Михайлова-Дьорфлер, Жанет Петкова Стойчева и Робърт Дик. Начинът на представляване на дружеството е заедно от всеки двама от членовете на съвета на директорите или заедно от един прокурист и един член на съвета на директорите.

Размерът на капитала на дружеството е 1 882 000 (един милион осемстотин осемдесет и две хиляди) лева. Единоличен собственик на капитала на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е „ЕВН България Щромфертрииб Холдинг“ ГмбХ, чуждестранно юридическо лице, идентификация 389905, държава Австрия.

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

От представените декларации съгласно чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от всички членове на съвета на директорите на дружеството се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавал заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ.

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

#### Вещни права

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

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

#### Срок на исканата лицензия

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е направило искане срокът на лицензията, за която кандидатства, да бъде 35 (тридесет и пет) години. Този срок е обоснован с оглед дългосрочните планове на дружеството и натрупания опит и ноу-хау от 2000 г. до момента. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД вижда възможност за участие на свободния пазар на електрическа енергия, без това да е в противоречие с националното законодателство, като поставените цели включват постигане от дружеството на пазарен дял в сегмента на битови и небитови клиенти. Във връзка с променящата се конкурентна среда и за използване на откриващите се пазарни и бизнес възможности пред компанията за реално участие на този пазар, дружеството счита за необходимо да бъде лицензирано за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Във връзка с горното следва да се има предвид, че развитието на пазара на електрическа енергия е изключително динамично както в Р България, така и в региона, поради което е невъзможно да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на дружество, опериращо на този пазар, за период по-дълъг от десет години.



Поради тези причини, трайната практика на КЕВР е при издаването на лицензи за дейността „търговия с електрическа енергия“, техният срок да бъде определян на не по-дълъг от 10 (десет) години. Поради изложените аргументи, в настоящия случай е обосновано срокът на исканата лицензия да бъде 10 (десет) години.

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

Заявителят декларира, че лицензионната дейност ще се осъществява от офиси, разположени в административна сграда, находяща се в гр. Пловдив, ул. „Кукленско шосе“ № 5, в административна сграда, находяща се в гр. Стара Загора, ул. „Отец Паисий“ № 89, както и в клиентски енергийни центрове (КЕЦ) на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, за което представя договор за наем, сключен на 01.10.2011 г. между „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и допълнителни споразумения към него от 01.04.2012 г., 25.04.2014 г. и 01.09.2015 г. Помещенията са оборудвани с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси.

Дружеството притежава собствени автомобили, с които ще осъществява лицензионните дейности и обслужването на клиентите, видно от представения договор № 4600001397/31.06.2012 г. за доставка на автомобили при условията на оперативен лизинг.

Съгласно изискванията на чл. 11, ал. 6, т. 1 и т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е представило копия на сключени договори, съдържащи данни и представляващи доказателства за притежаваните материални ресурси, за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността и за наличието на техническа осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с ПТЕЕ, както следва:

- Договор за доставка на лицензи за Ironport S 370 клъстер (активен/пасивен) за нуждите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД;
- Договор за доставка на нови принтери Canon image Runner C 330i комплект с DADF-AQ1(A) и PS3 за нуждите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД;
- Договор за поддръжка на мултифункционални печатащи устройства Canon image Runner Advance C 5030;
- Договор за доставка на принтери Lexmark MS610dn;
- Договор за доставка на софтуерни лицензи за Websense Email Security Gateway;
- Договор за доставка на апарати модел BlackBerry LEAP и лицензи за BES 12;
- Договор за доставка на хибридно устройство – преносим компютър/таблет;
- Договор за доставка на настолни компютри;
- Договор за доставка на нови, неупотребявани TFT/LCD монитори.

Дружеството разполага с:

- Преносими компютри и таблети на обща балансова стойност 30 749,31 лв.;
- Монитори на обща балансова стойност 15 436,52 лв.;
- Копирни машини, принтери и проектори на обща балансова стойност 17 355,33 лв.;
- Софтуери и лицензи на обща балансова стойност 856 433,25 лв.;
- Сървъри на обща балансова стойност 10 078,88 лв.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД използва софтуер и системи съгласно договор за предоставяне на услуги по информационни технологии и телекомуникации, сключен с „ЕВН Център за услуги“ ЕООД.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД декларира, че разполага с високо квалифициран персонал, за който са осигурени необходимите условия за работа, като всяко едно работно място е оборудвано с компютърна работна станция с параметри:

- Процесор Intel® Core™ i3 3.20 GHz;
- RAM (оперативна памет) 4 GB;

- HDD (твърд диск) 250 GB;
- LAN (локана мрежа) 10/100/1000.

Дружеството използва операционна система Microsoft 7 Enterprise 64 bit, като за всяка една работна станция минималният пакет програми включва:

- Internet Explorer;
- MS Office Bulgarian/German (MS Excel, MS Word, MS Outlook, MS Power point);
- Adobe Flash Player;
- Free PDF XP – приложение за създаване на документи във формат .pdf;
- IZArc – приложение за създаване и отваряне на файлови архиви;
- JRE – среда за работа на Java базирани приложение;
- Поддръжка на кирилица – фонетична и БДС.

Електронната поща е базирана на MS Exchange Server 2010, като не се използва прехвърлящ (relay) сървър.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД има запазен самостоятелен „DOMAIN – адрес“ в областта „bg“ и ползва на Internet Firewall и Proxy Server /Intranet-FW.

Всички работни станции са свързани към централни сървъри чрез високо скоростна локална мрежа и имат достъп до интернет. Захранването на мрежовото оборудване и сървърите е резервирано, като за ключовите системи са допълнително осигурени UPS-и.

За обслужването на своите клиенти „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД използва база данни чрез следните специализирани програмни продукти:

- SAP, BulCon;
- SAP-HR, BulPers;
- Billing – KVASY. Разполага със свързаност със системите за измервателни данни на Görlitz, ZFA.

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

Дружеството е регистрирано от ЕСО ЕАД като координатор на две специални балансиращи групи, съответно с за клиенти на ниско напрежение с код: 32XEVN-SUPPLY—F и за клиенти на доставчик от последна инстанция (ДПИ) с код: 32X0011001006918.

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-2429/1 от 22.04.2016 г., ЕСО ЕАД декларира, че „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

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

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

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е предоставило данни за управленската и организационна структура и данни и доказателства за числеността, образованието и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Организационната структура на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД включва трима членове на съвета на директорите и 236 души персонал, разпределен в следните отдели:

- „Енергоикономическо планиране“ (ЕА) - 12 служителя;

- „Билинг - КК“ - 82 служителя;
- „Клиентско обслужване“ (КС) - 142 служителя.

Назначеният персонал притежава следното ниво на образование - висше образование (магистър) - 108 души, висше образование (бакалавър) - 44 души, колеж - 6 души, полувисше образование - 3 души, техникум - 44 души, средно образование - 20 души и СПТУ - 11 души.

Към заявлението са приложени заверено копие на управленската структура на дружеството, справка за актуално състояние на всички действащи трудови договори и щатно разписание на длъжностите в „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, както и дипломи за завършено висше образование и автобиографии на членовете на съвета на директорите.

За обучение на персонала дружеството планира дейности за повишаване квалификацията и уменията на служителите във връзка с изпълнението на дейностите „координатор на специална балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ във връзка с извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

Относно финансовите възможности на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличието на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е представило бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2017 г. – 2021 г., с прогнозни счетоводни баланси и прогнозни отчети за приходите и разходите, съгласно изискванията по чл. 13 от НЛДЕ.

В представения бизнес план дружеството прогнозира количествата електрическа енергия за покупко-продажба, на база проучване и оценка на групите потребители, да се увеличават от 123,5 GWh през 2017 г. до 825,3 GWh през 2021 г. Предвижда се продажбите да се осъществяват към небитови клиенти на ниво ниско напрежение (НН).

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

Показател	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Средна покупна цена	лева/ MWh	73,65	71,82	71,65	72,1	107,91
Средна продажна цена	лева/ MWh	81,33	79,33	79,12	79,57	117,85
Количество търгувана ел. енергия	MWh	123 497	441 750	568 493	696 312	825 265

в т.ч. небитови клиенти	GWh	123	248	374	501	630
в т.ч. битови клиенти	GWh	0	194	194	195	195
Ръст спрямо предходната година (общо кол.)	%	0	258	29	23	19

\* прогнозните продажни цени на електрическа енергия не включват мрежовите услуги, предоставяни от електропреносното или електроразпределителните дружества, данъци, акцизи и други такси, както и различни надбавки, определени с решения на КЕВР.

Анализът, който е направен от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД относно либерализацията на пазара, показва, че от 01.07.2016 г. дружеството очаква динамично развитие и масово излизане на небитови клиенти на ниско напрежение на свободния пазар, като се предвижда всички небитови клиенти на ниво НН да имат доставчик, различен от крайния снабдител. В резултат на горното, делът на регулирания пазар за периода на бизнес плана ще намалее значително.

Предвиден е значителен ръст в приходите, като се предвижда увеличаването им с повече от 3 пъти за втората година от лицензионната дейност, спрямо първата, и с над 9 пъти за петата година от бизнес плана спрямо първоначалната година. С почти същите темпове е прогнозирано да нарастват и разходите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД. Нетната печалба също бележи темп на нарастване през разглеждания период от 327 хил. лв. за 2017 г. до 3 737 хил. лв. през 2021 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2017 г. – 2021 г. е представена по-долу.

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
<b>Приходи</b>	10 044	35 043	44 977	55 406	97 254
<b>Разходи:</b>	9 681	33 837	43 460	53 566	93 102
<i>в т.ч. за покупка на електроенергия</i>	9 386	32 751	42 034	51 781	90 892
<i>в т.ч. за балансираща енергия*</i>	2.36	2.32	2.29	2.26	2.23
<b>Счетоводна печалба</b>	363	1 206	1 517	1 840	4 152
<b>Финансов резултат</b>	327	1 086	1 366	1 656	3 737
<b>СК/(ДП+КП)</b>	0,56	0,26	0,32	0,38	0,46

\* при 3% небаланс, в лв./MWh

Поради естеството на дейността си „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД не предвижда придобиване на дълготрайни активи.

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

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е представило SWOT анализ, в който дружеството обективно е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило банково удостоверение с изх. № 15822/20.05.2016 г. от ИНГ Банк Н.В. – Клон София, в уверение на това, че „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е клиент на

същата банка и има открита специална сметка, наличността по която към 19.05.2016 г. е 418 481,00 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията бизнес план.

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

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

Договори за участие в балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е представило проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група“, проект на „Договор за участие в стандартна балансираща група“ и „Принципи за разпределение на небалансите в стандартната балансираща група на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД“. След преглед на представените проекти на договори се установи, че същите имат съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Въз основа на принципите за разпределяне на небалансите в стандартната балансираща група небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата в съответствие с ПТЕЕ.

Изказвания по т.3:

И. Н. Иванов каза, че това е финалът на процедурата, която е минала през всички етапи.

П. Младеновски каза, че след проведеното открито заседание няма нови факти и обстоятелства, които да променят първоначалните изводи в доклада на работната група. П. Младеновски прочете предложения от работната група проект на решение.

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

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Издава на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, с ЕИК 123526430, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив 4000, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, лицензия № Л-476-15 от 18.08.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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.

### **РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**

**По т.1** както следва:

1. Приема доклад на работната група, ведно с приложения Проект на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД на 29.08.2016 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в общественото обсъждане по т.2 да бъдат поканени заинтересованите лица;

4. Докладът, проектът на Методиката за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

**По т.2** както следва:

1. Връща проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-14 от 04.04.2016 г. от „Калиакра Уинд Пауър“ АД за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия за допълнителен анализ и правна аргументация, съгласно дадените указания.

2. В срок до 15.09.2016 г. работната група да представи проекта на решение за разглеждане на закрито заседание.

**По т.3** както следва:

1. Издава на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, с ЕИК 123526430, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив 4000, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, лицензия № Л-476-15 от 18.08.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-262/15.08.2016 г. относно проект на методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

2. Решение на КЕВР № Л-476/18.08.2016 г. за издаване на лицензия на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
(С. Годорова)

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

.....  
(А. Йорданов)

.....  
(В. Владимиров)

.....  
(Г. Златев)

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Р. ТОТКОВА**

.....  
(Е. Харитонова)

.....  
(Д. Кочков)