



РЕШЕНИЕ
№ ИЗ-Р-001
от 08.09.2022 г.

на закрито заседание, проведено на 08.09.2022 г., като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1021 от 29.03.2022 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, и събраните данни от проведеното открито заседание на 30.08.2022 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1021 от 29.03.2022 г. от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД (КГМИЗ) за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с нов срок от 15 години, което е подадено на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и във връзка с чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-86 от 05.04.2022 г. на председателя на КЕВР.

С писма с изх. № Е-ЗЛР-ПД-1021 от 21.04.2022 г., 15.06.2022 г. и 15.08.2022 г. от заявителя е изисквана допълнителна информация и документи, която е представена с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1021 от 12.05.2022 г., 13.05.2022 г., 24.06.2022 г. и 17.08.2022 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-1817 от 18.08.2022 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 222 от 25.08.2022 г., т. 3, и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 30.08.2022 г. е проведено открито заседание, за което лицензиантът е уведомен с писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-1021 от 25.08.2022 г. В откритото заседание, участие са взели: г-н Красимир Ненов – изпълнителен директор на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД и г-н Димитър Петърчев – главен юристконсулт на дружеството. Представителите на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД са изразили положително становище по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Въз основа на така предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване се установи следното:

I. Правни аспекти

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 130020522, със седалище и адрес на управление: област София, гр. София, община Столична, бул. „Ситняково“ № 48, ет. 9. Дружеството е с предмет на дейност: първоначална оценка на активите на централата, снабдяване с всички необходими разрешения, лицензии и осигуряване на финансирането със собствени и привлечени средства с крайна цел да се осигурят всички необходими условия за основната дейност – производство на електроенергия и каквито и да е свързани с това дейности, както и каквато и да е дейност, чието извършване не е забранено от законите на Република България. Когато за извършването

на някоя от посочените дейности се изисква лиценз или друго разрешение, такава дейност ще се извършва само след получаването му.

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Красимир Великов Ненов, Куинто Ди Фердинандо, Анита Ангелова Герасимова и Мартин Тодоров Янев. Дружеството се представлява от Красимир Великов Ненов, в качеството му на изпълнителен директор самостоятелно или от всеки двама от другите членове на Съвета на директорите на дружеството, действащи само заедно.

Капиталът на дружеството е в размер на 204 776 572 (двеста и четири милиона седемстотин седемдесет и шест хиляди петстотин седемдесет и два) лева, разпределен в 2 659 436 обикновени безналични поименни акции с право на глас, всяка с номинална стойност 77 лв., от които 718 048 бр. са притежание на „Национална електрическа компания“ ЕАД, а 1 941 388 са собственост на „КонтурГлобал България Холдинг“ С.а.р.л.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в процедура за предоставяне на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица.

„КонтурГлобал България Холдинг“ С.а.р.л. е дружество с ограничена отговорност, със седалище в Люксембург, вписано в съответния национален регистър с № В186661. Дружеството се представлява от Лоран Юло и Ан Лубе, граждани на Франция.

В Търговския регистър на Република България, по партидата на заявителя е вписан Красимир Великов Ненов, гражданин на Република България, в качеството му на лице, което изпълнява длъжността висш ръководен служител и следва да се счита за действителен собственик съгласно §2, ал. 5 от Закона за мерките срещу изпирането на пари.

В допълнение, е извършена служебна проверка в Търговския регистър, от която се установява, че по партидата на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1021 от 17.08.2022 г. „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е заявило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени са основания и мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване.

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД счита, че посочената в писмото информация и документи представлява търговска тайна, тъй като кумулативно са налични всички изискуеми законови предпоставки, за да бъдат сметени за производствена и търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна (ЗЗТТ), както и по смисъла на §1, т. 9 от ДР на Закона за защита на конкуренцията (ЗЗК), тъй като:

- съдържат финансово-икономически, технически и технологични данни, т.е. икономическа и техническа информация, свързана с производствената и стопанска дейност на КГМИЗ, която дружеството има интерес да запази в тайна;

- представляват тайна по такъв начин, че като цяло или в точната си конфигурация и съвкупност от елементи не е общоизвестна или леснодостъпна за лица от средите, които обичайно използват такъв вид информация. За целта са взети съответните мерки за защита от КГМИЗ;

- имат търговска стойност, поради тайния си характер, предвид наличието на нарочни актове, конкретни средства и действия за съхранение, защита и отделяне на информация и документи, съдържащи производствена и търговска тайна, от останалата фирмена информация и документация на КГМИЗ;

- по отношение на представената информация и документи са предприети мерки за

запазването им в тайна от КГМИЗ, което има контрол върху информацията и е взело необходимите и надлежни мерки за запазването им от разпространение, като например, но не само съхранението на цифровата информация в специална база данни с ограничен и контролиран достъп с потребителски имена и пароли единствено на служители, оторизирани да достъпват тази информация, двуфакторна автентикация, криптиране на информацията.

Видно от представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, 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. Съгласно представената декларация от изпълнителния директор на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, представяваното от него дружество не е в производство по несъстоятелност. След извършена служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията се установи, че дружеството не е в производство по ликвидация. КЕВР не е отнемала лицензия и не е отказвала издаването на лицензия на дружеството за дейността „производство на електрическа енергия“.

На основание чл. 11, ал. 2, т. 7 от НЛДЕ заявителят е представил данни за процентното участие на акционерите в дружеството, видно от приложената извадка от Книга на акционерите на „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД, актуална към 23.03.2022 г.

При продължаване на срока на лицензията, съгласно чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията за новия ѝ срок, а именно да е лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията, да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността и да е представило доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. На основание чл. 69, ал. 4 от НЛДЕ в производството за продължаване на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на искане за издаване на лицензия. Съгласно чл. 69, ал. 3 от НЛДЕ с решението за продължаване на срока на лицензията Комисията определя условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок.

Предвид изложеното по-горе, „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е търговец по смисъла на Търговския закон, не е в производство по несъстоятелност или ликвидация и КЕВР не му е отнемала или отказвала издаването на лицензия за същата дейност, поради което продължаването на срока на издадената лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Заявителят е посочил, че лицензионната дейност ще се осъществява чрез подробно описани в заявлението основни съоръжения на площадката на ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“, чрез които и до настоящия момент е осъществявана лицензионната дейност. За удостоверяване на вещните си права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията дружеството е представило копия от следните нотариални актове: Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 40, топ X, рег. № 7425, дело № 893 от 2004 г., Нот. акт за замяна на недвижими имоти № 118, том VIII, рег. № 6539, дело № 746 от 2004 г., Нот. акт за покупко-продажба на недвижим имот № 117, том I, рег. № 1180, дело № 44 от 2007 г., Нот. акт за покупко-продажба на недвижим имот № 118, том I, рег. № 1181, дело № 45 от 2007 г., Нот. акт за покупко-продажба на недвижим имот № 157, том III, рег. № 4552, дело № 557 от 2007 г., Нот. акт за покупко-продажба на недвижим имот № 158, том III, рег. № 4553, дело № 558 от 2007 г., Нот. акт за собственост на недвижим имот, придобит чрез увеличение на капитала на търговското дружество с непарична вноска и продажба на недвижим имот № 119, том V, рег. № 5126, дело № 554 от 2003 г., Нот. акт за констатиране право на собственост върху недвижим имот № 120, том II, рег. № 2673, дело №

186 от 2010 г., Нот. акт за покупко-продажба на недвижим имот № 164, том II, рег. № 3229, дело № 337 от 2004 г., Акт за държавна собственост на недвижим имот № 831 от 01.02.1996 г., издаден от Община Гълъбово, Договор № 159 от 27.01.2009 г. за продажба на недвижим имот частна общинска собственост на инвеститор, получил сертификат за първи клас инвестиция от Община Гълъбово, Акт № 2292 от 24.01.2003 г. за частна държавна собственост от Министерство на регионалното развитие и благоустройството, Акт за държавна собственост на недвижим имот № 835 от 01.02.1996 г., издаден от Община Гълъбово. Заявителят е приложил 22 бр. Разрешения за ползване за периода 2007-2021 г. За доказване на вещните си права, дружеството е представило и амортизационен план (инвентарна книга), актуална към 28 февруари 2022 г. С оглед на изложеното е изпълнено изискването на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ лицензиантът да притежава вещни права върху енергийните обекти за производство на електрическа и топлинна енергия, чрез които ще се осъществява дейността.

II. Срок на исканата лицензия:

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД притежава лицензия № P-001-01 от 06.02.2002 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ със срок на действие до **31.03.2023 г.** Съгласно условията на лицензията същата влиза в сила от датата, на която изтича определеният от закона срок за обжалване на решението за нейното издаване или подадената жалба срещу решението е оттеглена, или не е уважена. В последния случай лицензията влиза в сила от деня на влизане в сила на определението, с което се прекратява делото по жалбата, или на решението на съда, с което не се уважава жалбата.

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е направило искане за продължаване срока на лицензия № P-001-01 от 06.02.2002 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ с **15 (петнадесет) години**, със заявление по образец, подадено на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на дата: 29.03.2022 г., което показва, че дружеството е спазило срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, а именно искането да е направено от заявителя най-малко една година преди изтичането на срока на първоначалната лицензия. Предвид това заявителят е посочил следната обосновка за поискания срок:

ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“ („Централата“ или ТЕЦ „КГМИЗ“) е топлоелектрическа централа от комплекса „Марица Изток“. Основната дейност на дружеството е производство на електрическа енергия на базата на топлоенергия, получена чрез изгарянето на лигнитни въглища, които се доставят от „Мини Марица-Изток“ ЕАД.

При поемане на собствеността и правото на експлоатация на Централата и сключване на Споразумението за изкупуване на електроенергия с „Национална електрическа компания“ ЕАД („НЕК“), „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е поело ангажимент за финансиране и изпълнение на проект за нейната модернизация и рехабилитация. Рехабилитацията е завършена през 2009 г., по време на която са построени две нови сероочистващи инсталации. През 2015 г. е завършена модернизация на горивните инсталации на всички блокове на ТЕЦ КГМИЗ, с цел да ги приведе в пълно съответствие с промяната в екологичното законодателство за емисиите на SO₂ и NO_x. „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД посочва, че през 2021 г. е изпълнило мащабна екологична програма, в резултат на която двете сероочистващи инсталации постигат намаляване на емисиите на SO₂ с над 97%. В експлоатация са и водни пречиствателни станции, чрез които са намалени вредните емисии, изпускани във водите и почвите.

Посочва се, че централата е стратегически обект от значение за националната сигурност, съгласно Постановление № 181 на Министерски съвет от 20.07.2009 г. за определяне на стратегическите обекти и дейности, които са от значение за националната сигурност. Централата участва активно при управлението на електроенергийната система на Република България и има важна роля за сигурността на доставките на електроенергия и енергийната независимост на страната. Тя работи в пълно съответствие с най-високите европейски стандарти за безопасност и опазване на околната среда, като чрез нейното ефективно управление се гарантира сигурността на доставките и снабдяването с електрическа енергия.

В допълнение се посочва, че предвид нестабилната политическа обстановка и високите цени на природния газ производството на електрическа енергия е от първостепенно значение за енергийната независимост на България. Съкращаването на производството би се отразило в непредсказуемо повишаване на цените на електрическата енергия. Посочва се, че в настоящия момент Европа, и в частност България, са сериозно потърпевши от недостига на природен газ, вследствие на COVID-пандемията и войната в Украйна, което е пряко свързано и с формирането на цените на електроенергията. Дружеството посочва, че търсенето на електрическа енергия е далеч по-високо от предлагането и това се очаква да продължи в необозримото бъдеще. Поради това ясно се вижда, че производството на енергия в България е от ключово значение за определяне на цените в региона, предвид свързаността на мрежите, и е важно производителите да бъдат насърчени да продължават и развиват своята дейност, за да се гарантира сигурността на доставките и снабдяването с електрическа енергия в България и благонадеждното състояние на икономиката.

Лицензионните дейности ще се осъществяват чрез подробно описани в заявлението основни съоръжения на площадката на ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“, чрез които и до настоящия момент е осъществявана лицензионната дейност.

Дружеството заявява, че централата КГМИЗ е в състояние да продължи да изпълнява ефективно ролята на основна базова и регулираща мощност за електроенергийната система на Република България, като работи в пълно съответствие с най-високите европейски стандарти за безопасност и опазване на околната среда. Също така счита, че поискания 15 годишен срок за продължаване на лицензията е разумен срок, в който на КГМИЗ следва да се даде възможност да продължи да играе ключова роля за определянето на България като производител на електрическа енергия и да допринесе за ефективното управление на електроенергийната система.

III. Технически аспекти:

Местонахождение на Централата – разположена е в община Гълъбово, на 40 км югоизточно от гр. Стара Загора в централно-южната част на България. Най-близките селища са с. Обручище (около 5 км на запад), с. Медникарово (около 2 км на юг) и с. Искрица (около 3 км на югоизток). Централата е разположена в индустриалната зона на комплекс „Марица Изток“, където са изградени и други три топлоелектрически централи: ТЕЦ „Брикел“, „АЕС Марица Изток 1“ и „ТЕЦ „Марица изток 2“. Също така комплексът се намира в близост до няколко рудника за лигнитни въглища: Рудник „Трояново I“; Рудник „Трояново Север“ и Рудник „Трояново 3“. Централата е свързана към пътната мрежа на страната посредством отклонение от 2 км от главен път Гълъбово-Тополовград, а чрез ж.п. отклонение от Брикел - и с ж.п. линиите на страната. На 600 м южно от централата се намира река Соколица, от изток на запад, която се влива в река Съзлийка. Изграден е канал, който свързва река Соколица с язовир „Розов кладенец“.

Основни технически характеристики на Централата:

ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“ е топлоелектрическа централа с 4 енергоблока по 227 MW всеки, с обща електрическа мощност на централата 908 MW. Енергоблоковете са въведени в експлоатация в периода от 1978 г. до 1981 г., като всяка година е включван в работа по един блок, всеки с максимална мощност от 210 MW. В периода от ноември 2003 г. до март 2009 г. е реализиран проект за рехабилитация и модернизация на електроцентралата, включващ:

- повишаване максималната мощност на всеки енергоблок от 210 MW на 227 MW;
- рехабилитация и модернизация на основните и спомагателните съоръжения;
- внедряване на нова автоматизирана система за управление на процесите;
- рехабилитация на пречиствателните съоръжения за прах – сухи електрофилтри;
- изграждане и включване в експлоатация на две сероочистващи инсталации (СОИ) – по една за всеки два блока, със степен на почистване от серен диоксид (SO₂) 94%; През 2021 г. е

извършена модернизация на СОИ и е постигната степен на почистване 97%;

- изграждане и включване в експлоатация на Пречиствателна станция за промишлени отпадъчни води, Пречиствателна станция за битово-фекални води, маслено-воден сепаратор за дъждовни води, маслено-водни сепаратори за води от мазутно стопанство и от трансформаторна площадка, утайтели за води от складовете за въглища и варовик;

- рехабилитация и модернизация на съоръженията по водните цикли и внедряване на микропроцесорна система за управление на водите;

- инсталация за обезводняване на гипсовата суспензия, отделена от сероочистващите инсталации.

Всеки енергоблок е съставен от котел, турбина, генератор, трансформатор и електрофилтър. Котелът е тип ЕП 62/670/140, Т-образна компоновка, с естествена циркулация и два барабана. За изгаряне се използват лигнитни въглища от източно-маришки басейн, които се характеризират с ниска калоричност, високо пепелно и сярно съдържание. Котелът е с паропроизводство (...) t/h, температура на прегрялата пара $t_{\text{пг}} = (\dots)^{\circ}\text{C}$ и налягане на прегрялата пара $P_{\text{пг}} = (\dots) \text{MPa}$. Той е специално конструиран за изгаряне на този вид въглища (неподсушени) по схема директно изгаряне. За почистване на димните газове от прах котелът е съоръжен с електрофилтри с проектна ефективност 99,5%. За пречистване на димните газове от SO_2 се експлоатират СОИ 1 за Блок 1 и Блок 2 и СОИ 2 за Блок 3 и Блок 4. Охлаждането на кондензаторите се извършва по оборотна схема с две охладителни кули. За компенсирани загубите от цикъла се използва свежа вода от язовир „Розов кладенец“. В цикъла се дозира стабилизатор против накип и биоцид против обраствания. За почистване на цялото количество кондензат на всеки блок е монтирана блочна обезсоляваща инсталация. За компенсирани загубите по паро-водния цикъл се използва обезсолена вода от два резервоара с вместимост (...) m^3 . Обезсолената вода се произвежда във водо-подготвителна инсталация.

Доставката на въглища за ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“ се извършва директно от рудник „Трояново 3“, разположен от северната страна на централата до открития въглищен склад на централата посредством гумени транспортъори (ленти). Системата е с двойни ленти едната в експлоатация, а другата в резерв, всяка с капацитет от (...) t/h. Капацитетът на въглищния склад е 300 000 t. Насипването, складирането и изземването на лигнитните въглища се извършва с три комбинирани роторни съоръжения (КРС). В централата се използва котелно гориво за разпалване на котлите и дизелово гориво за разпалване на аварийната парова централа. Котелното гориво се доставя до централата чрез автоцистерни и се прехвърля в резервоари за съхранение ((...) бр. x (...) m^3). Дизеловото гориво се транспортира до централата с автоцистерни.

Варовикът за сероочистващите инсталации се доставя чрез влакови композиции и камиони.

Водоснабдяване и заустване на води – язовир „Розов кладенец“ е основният воден източник на ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“. Водата се доставя от брегова помпена станция, посредством два тръбопровода и се използва като добавъчна за системата за охлаждаща вода, както и за промишлени нужди. Язовирът се използва за доставяне на охлаждаща и техническа вода и от другите електроцентрали: „Брикел“ и „AES Марица Изток“. Запълването на язовира се извършва с вода от реките Съзлийка и Соколица. На брега на река Съзлийка е построена помпена станция, чрез която водата се изпомпва до язовир „Розов кладенец“. Подаването на вода от река Соколица се осъществява посредством открит канал. Водата, необходима за процеса на паропроизводство се осигурява от язовир „Червена река“ и река Соколица. Преди използване, водата се обезсолява във водо-подготвителната инсталация. Язовир „Червена река“ се запълва с вода от помпена станция на река Соколица. Запълването се извършва в сезоните на пълноводие на реката (пролет и есен).

За питейно-битови нужди се използва вода, доставяна от „ВиК“ – Стара Загора.

Промислените отпадъчни води се обработват в пречиствателна станция за промишлени

отпадъчни води (ПСОВ), битово-фекалните води се обработват в пречиствателна станция за битово-фекални води (ПСБФВ). Дъждовните води и водите от измиване на площадки постъпват в маслено-воден сепаратор. Отпадъчните води се заустват в река Соколица в две точки:

- W 1 – със смесен поток от пречистени битово-фекални и дъждовни води;
- W 2 – пречистени промишлени води.

Инфилтратът от основната дига на сгуроотвал „Искрица“ се събира чрез Система за събиране на дренажните води и се връща към електроцентралата, като част от избистрените води в цикъла на сгуропепелоизвоза. При неработеща система филтрационните води се заустват в река Соколица в две точки.

Експлоатират се и два утайтеля за води от въглищно стопанство и два маслено-водни сепаратора за води от мазутно стопанство и трансформаторна площадка.

Въведена е микропроцесорна система за управление на водите, чиято основна цел е ефективното използване на водата и намаляване на консумацията на свежа вода. Изграден е и се експлоатира буферен резервоар с вместимост (...) m³, който приема част от дебалансовите води от цикъла на сгуропепелоизвоза. Останалата част от излишната вода преминава през ПСОВ и се зауства в река Соколица. Водата от буферното езеро се използва при необходимост от повишаване на водното ниво (надграждане на пръстен) на работещата секция на сгуроотвал „Искрица“.

Отделяне на пепел от горивния процес – при горивния процес се отделят: летяща и дънна пепел. Пепелта заедно с гипса и утайките от коагулация, декарбонизация и от ПСОВ чрез хидротранспорт се транспортират до една от подсекциите на сгуроотвал „Искрица“, разположен на около 3 км югоизточно от електроцентралата. Транспортирането се извършва от две багерни помпени станции. Избистрените води от сгуроотвала се връщат към електроцентралата чрез подземен бетонов тръбопровод. По този начин се затваря цикъла на сгуропепелоизвоза.

Сгуроотвал „Искрица“ се състои от две секции: секция I и секция II. Втората секция не се използва и е тампонирана с глина. Първата секция е разделена на три подсекции 1А, 1Б и 1В. Работната схема е следната: едната от секциите се запълва, втората се осушава, а третата, която е вече запълнена и осушена, се изгребва. Изгребаната пепелина се подава към лентовия транспортър на Рудник „Трояново 3“, транспортиращ разкривката от мините до Насипище „Медникарово“. Пепелината съставлява (...) % от общата маса. Насипище „Медникарово“ е с капацитет (...) милиарда m³ и се експлоатира от Рудник „Трояново 3“. За минимизиране на вторичното разпрашаване от сгуроотвала е проектирана и изградена оросителна инсталация, която използва избистрена вода.

Доставка на варовик и производство на гипс – в сероочистващите инсталации се използва мокър варовиков метод за улавяне на серния диоксид от димните газове. Като продукт на процеса се отделя гипс. (.....)

Отпадъци – при процеса на енергийно производство се отделят много видове отпадъци, които временно се съхраняват на различни площадки, съгласно карта „Обхват на Системата за управление на околната среда и здравословните и безопасни условия на труд“. Площадките са следните: (.....).

Складове – в централата са разположени различни зони за съхранение: (.....).

Схема на присъединяване – централата е присъединена към електропреносната мрежа на Република България, през подстанция ОРУ „Марица Изток 3“ чрез въздушни линии от повишаващите трансформатори 15,75/220 kV до ОРУ. Блокове 1, 2, 3 и 4 са присъединени

съответно към колони 1, 2, 3 и 4 на ОРУ. Пусковите трансформатори 20Т и 30Т са присъединени към колона 1 и колона 0 (нула) на ОРУ.

Представена е обща еднолинейна схема на централата.

За преценка на изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия, в таблица № 1 са представени постигнатите технико-икономически показатели в производството през последните 12 години.

Таблица № 1: Постигнати технико-икономически показатели в производството в периода 2010-2021 г.

	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Нетна електрическа енергия, MWh	4 673 017	5 073 314	3 431 419	2 679 722	3 260 746	4 516 433	3 606 511	4 157 995	3 829 769	4 547 311	4 114 885	4 958 657
Брутна електрическа енергия, MWh	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
Средна мощност на блок, бруто, MW	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
Собствени нужди, %	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
Разполагаемост, %	82,44	86,49	84,82	86,03	91,35	87,27	86,90	84,82	85,93	85,02	90,02	89,58
Аварийност, %	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
Планирани ремонти, %	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
Коефициент на използваемост, %	66,0	71,7	48,3	37,9	46,1	63,8	50,8	58,7	54,1	64,2	58,0	70,1
Специфичен разход на топлина, kJ/kWh	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
Калоричност на въглицата, kcal/kg	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
Разход на котелно гориво, t.	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
Брой пускове	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
Брой аварии	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
Резерв, %	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)

По отношение **спазването на екологичното законодателство**, дружеството е представило: Решение № 52/2005 г. на Министерство на околната среда и водите (МОСВ) за издаване на Комплексно разрешително (КР) № 52/2005 г., както и Решение № 52-Н0-И0-А1/2007 г.; Решение № 52-Н0-И0-А2/2012 г.; Решение № 52-Н0-И0-А3/2017 г.; и Решение № 52-Н0-И0-А4/2021 г., с които е актуализирано КР № 52/2005 г.

От представените документи е видно, че за пречистване на димните газове от SO₂ дружеството е изградило и експлоатира две сероочистващи инсталации (СОИ 1 и СОИ 2), които след извършена през 2021 г. модернизация са със степен на очистване 97%. За очистване на димните газове от прах котлите са съоръжени с електрофилтри с проектна ефективност 99,5%.

В допълнение, дружеството е представило справки за резултатите от извършените собствени непрекъснати измервания (средномесечни стойности) и резултати от собствени периодични измервания (в сила от 17.08.2021 г.) на емисиите в отпадъчните газове, изпускани в атмосферата през комин № 2 (сероочистваща инсталация № 1 – за енергоблокове № 1 и № 2) и комин № 3 (сероочистваща инсталация № 2 – за енергоблокове № 3 и № 4) за периода м. януари – м. декември 2021 г. **От справките е видно, че постигнатите показатели при направените измервания по отношение на SO₂, общ прах, NO_x, CO, Hg, HCl, HF съответстват на нормите на допустими емисии във въздуха, съгласно последното решение на МОСВ, с което е актуализирано КР № 52/2005 г., издадено на дружеството.**

За доказване наличието на човешки ресурси, които са заети с изпълнение на лицензионната дейност, „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е представило списък на 37 служители, в т.ч. и ръководните позиции, с посочени: три имена, длъжност, образование и професионална квалификация. Представена е и организационна структура на дружеството (органиграма), както и подробно описание на функциите и дейността на структурните звена (отделите) с броя на наетите служители във всяко едно от тях.

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е представило **подробно описание на изнесените дейности**, обосновка за тяхното изнасяне и копия на сключените договори за изнесени услуги. Видно е, че дружеството има подписано Споразумение за експлоатация и поддръжка от 28 март 2002 г. с „Експлоатационна Компания Марица Изток III“ АД (сегашно наименование „КонтурГлобал Оперейшънс България“ АД, Оператор) (.....).

По отношение на извършвани редовни годишни проверки от компетентни органи по техническо състояние на надзорни съоръжения, разположени на площадката на ТЕЦ КГМИЗ, дружеството е представило **ревизионни актове**, издадени от РО ИДТН – Южна Централна България за **проведени периодични технически прегледи на поднадзорни съоръжения**, както следва: № 23 от 28.09.2020 г. – за енергиен котел ЕП 670/140, блок № 1; № 20 от 30.08.2019 г. – за енергиен котел ЕП 670/140, блок № 2; № 20 от 22.07.2021 г. – за енергиен котел ЕП 670/140, блок № 3; № 18 от 10.08.2018 г. – за енергиен котел ЕП 670/140, блок № 4; № 30 от 16.06.2021 г. – за тръбопровод „Свежа пара“, блок № 1; № 27 от 16.06.2021 г. – за тръбопровод „Свежа пара“, блок № 2; № 25 от 16.06.2021 г. – за тръбопровод „Свежа пара“, блок № 3; № 21 от 16.06.2021 г. – за тръбопровод „Свежа пара“, блок № 4; № 3 от 23.11.2021 г. – за парен котел ПК 12/18, регистрационен № СзПК 0404; № 3 от 23.11.2021 г. – за парен котел ПК 12/18, регистрационен № СзПК 0405; № 10 от 10.12.2020 г. – за подгревател високо налягане, ПВН 7, блок № 1; № 10 от 10.12.2020 г. – за подгревател високо налягане, ПВН 6, блок № 2; № 10 от 10.12.2020 г. – за подгревател високо налягане, ПВН 5, блок № 1; № 8 от 15.07.2019 г. – за деаератор, V = 100 m³, ТГ-1; № 9 от 21.05.2018 г. – за подгревател високо налягане, ПВН 7, ТГ-2; № 9 от 21.05.2018 г. – за подгревател високо налягане, ПВН 6, ТГ-2; № 8 от 21.05.2018 г. – за подгревател високо налягане, ПВН 5, ТГ-2; № 10 от 27.08.2019 г. – за деаератор с колона, V = 100 m³, блок № 2; № 12 от 21.03.2022 г. – за резервоар за пара ПВН 7, V = 25 m³; № 12 от 21.03.2022 г. – за резервоар за пара ПВН 6, V = 25 m³; № 12 от

21.03.2022 г. – за резервоар за пара ПВН 5, $V = 25 \text{ m}^3$; № 9 от 03.08.2017 г. – за деаераторен бак с колонка, блок № 3, $V = 100 \text{ m}^3$; № 9 от 01.08.2018 г. – за подгревател високо налягане, ПВН 7, блок № 4; № 9 от 01.08.2018 г. – за подгревател високо налягане, ПВН 5, блок № 4; № 9 от 01.08.2018 г. – за подгревател високо налягане, ПВН 6, блок № 4; № 9 от 10.12.2020 г. – за деаераторен бак с колонка, блок № 4, $V = 100 \text{ m}^3$.

От ревизионните актове е видно, че енергийните котли се поддържат технически изправни, предпазните и измервателни арматури се проверяват съгласно изискванията за метрологични проверки, на подгревателите високо налягане е извършен безразрушителен контрол – ултразвуков, като е констатирано, че са в добро техническо състояние. Констатирано е, че и деаераторите са в добро техническо състояние.

Също така са представени и Протоколи на комисия от ТЕЦ КГМИЗ за извършване на проверки за състоянието на опоро-окачващата система на тръбопроводи „Свежа пара“ на Блокове №№ 1, 2, 3 и 4, съответно от дати: 11.03.2021 г.; 12.03.2021 г.; 25.02.2021 г. и 26.02.2021 г.

От Протоколите е видно, че опоро-окачващата система на тръбопроводите е в добро техническо състояние и всички опори и подвеси работят.

Въз основа на представената информация и документи, може да бъде направен извод, че заявителят притежава необходимите технически, материални и човешки ресурси и организационна структура, което показва, че ще продължи да отговаря на условията за осъществяване на дейността по лицензията. В тази връзка, срокът на лицензия № Р-001-01/06.02.2002 г. може да бъде продължен с нови 15 (петнадесет) години, при спазване в определените срокове на всички изисквания на действащата нормативна уредба по отношение на експлоатацията и поддръжката на централата, както и за опазването на околната среда.

IV. Икономически аспекти

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД продава електрическа енергия и разполагаемост, съгласно Споразумение за изкупуване на електроенергия (СИЕ) с НЕК, в сила до месец февруари 2024 г.

Бизнес планът на дружеството отчита договорните взаимоотношения съгласно СИЕ до неговото изтичане, след което планира централата да продължи дейността си чрез продажба на електроенергия на свободния пазар и на допълнителни услуги на преносния оператор.

КГМИЗ е представило прогнозни финансови отчети за 2022 г. и за периода 2023 г. – 2027 г.

1. Прогнозни финансови резултати за 2022 г.

От представеният прогнозен финансов отчет за 2022 г. е видно, че дружеството предвижда да реализира положителен финансов резултат в размер на (...) хил. лв., формиран от приходи общо в размер на (...) хил. лв. и разходи общо в размер на (...) хил. лв. Собственият капитал за 2022 г. се прогнозира в размер на (...) хил. лв. Съотношението собствен капитал към дълготрайни активи е със стойност (...), което означава, че дружеството ще има възможност да инвестира в нови дълготрайни активи.

Коефициентът за обща ликвидност (съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви) е със стойност (...), което показва, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения.

2. Прогнозни финансови резултати за периода на бизнес плана 2023 г. – 2027 г.

За периода на бизнес плана КГМИЗ прогнозира да реализира печалба в размер, както следва: (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г.; (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г.

2.1. Прогнозни приходи за периода на бизнес плана

Прогнозните приходи включват приходи от: разполагаемост, производство на електрическа енергия и от допълнителни услуги.

Дружеството предвижда приходи от разполагаемост: (...) % от максималната раполагаемост ((...) TWh/г.), съгласно СИЕ до неговото изтичане.

Приходите от производство на електрическа енергия включват прехвърляне на променливите разходи за въглища, мазут, варовик, извозване на пепелина и консумативи; въглеродни емисии. След изтичането на СИЕ се предвижда продажба на електроенергия на свободен пазар по еднокомпонентна цена. През 2024 г. цената ((...) евро/MWh) се основава на средните фючърсни цени за 2022 г. – 2024 г. на унгарската борса HUDx за месеците януари и февруари 2022 г. Дружеството е предприело консервативен подход, който отчита възможността за намаление на цената на електроенергията в бъдеще.

Приходите от допълнителни услуги до изтичане на СИЕ са в размер на около (...) хил. на година. След това се предвижда КГМИЗ да реализира приходи от разполагаемост за резерв и от активирано вторично и първично регулиране към „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, съгласно оценка на реализирания марж за 2021 г.

Прогнозните приходи са определени на база прогнозираните количества електрическа енергия и прогнозни продажни цени, представени в таблица № 2.

Таблица № 2: Прогнозни показатели в периода 2023 г. – 2027 г.

Основни предположения	Мярка	2023 г.	01-02. 2024 г.	03-12. 2024 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Цена мазут	лв./тон	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Цена варовик	лв./тон	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Цена въглища	лв./ТУГ	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Цена въглеродни емисии (CO ₂)	лв./тон	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
CO ₂ емисионен фактор	тон/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Цена за разполагаемост	лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Базова разполагаемост	GWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Цена енергия	лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни количества електрическа енергия	GWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2.2. Прогнозни разходи

Дружеството прогнозира общо приходи в размер на (...) хил. лв. за 2023 г., които достигат до (...) хил. лв. през 2027 г. Променливите разходи намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г., като с най-голям относителен дял са разходите за закупуване на емисии средно в размер на (...) % за прогнозния период. Условно-постоянните разходи са планирани в размер на (...) хил. лв. за 2023 г., а за останалите години на бизнес плана са в размер на (...) хил. лв., в резултат на очаквана от 2024 г. оптимизация на тези разходи от около (...) %.

Дружеството е представило и прогнозна структура и обем на разходите по години в съответствие с класификацията на разходите, за целите на ценообразуването.

3. Прогноза за активи и пасиви

Дружеството прогнозира нетекущите активи да намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. в частта имоти, машини и съоръжения. Текущите активи също се прогнозира да намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г., основно в частта други.

Общо пасивите, в размер на (...) хил. лв. за 2023 г., се прогнозира да намаляват на (...) хил. лв. за 2027 г., в резултат на намаляване на краткосрочните и дългосрочните задължения.

3.1. Прогнозна структура на капитала

По отношение на капиталовата структура за периода 2023 г. – 2027 г. записаният капитал се прогнозира непроменен и е в размер на (...) хил. лв. Дружеството предвижда собствен капитал в размер на (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2027 г., в резултат на намалената текуща печалба.

Показателят покритие на нетекущи активи със собствен капитал, изчислен като съотношение между собствен капитал и нетекущи активи, се увеличава от (...) за 2023 г. на (...) за 2027 г., което е индикатор, че дружеството ще притежава достатъчно собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи.

Показателят обща ликвидност, изчислен като съотношение между текущи активи и текущи пасиви, е над единица за целия период на бизнес плана, което показва, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Показателят рентабилност на собствения капитал, изчислен като съотношение между нетната печалба и собствения капитал, отразява с колко процента се е увеличил собствения капитал на дружеството в резултат на реализираната нетна печалба. Този показател за периода на бизнес плана е средно в размер на (...)%.

3.2. Прогнозни парични потоци

Дружеството е представило прогнозни парични потоци за периода на бизнес плана. От тях е видно, че паричните постъпления ще бъдат основно от оперативната дейност, а плащанията са за данъци, дивиденди, по получени заеми, лихви и суап, за покупка на дълготрайни активи и други.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 г. – 2027 г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в началото и в края на всяка една година.

3.3. Размер и начин на финансиране на прогнозираните инвестиции за лицензираната дейност

Дружеството прогнозира общо инвестиционни разходи за периода на бизнес плана в размер на (...) хил. лв. За изпълнението на посочените инвестиции дружеството предвижда да финансира инвестиционната си програма изцяло със собствени средства от реализираните постъпления от дейността на дружеството.

Въз основа на направения анализ и при така заложените финансови параметри за периода на бизнес план 2023 г. - 2027 г. може да бъде направен извод, че „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия № Р-001-01 от 06.02.2002 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, с ЕИК 130020522, със седалище и адрес на управление: област София, гр. София, община

Столична, бул. „Ситняково“ № 48, ет. 9, за срок от 15 (петнадесет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 31.03.2023 г.

2. ОПРЕДЕЛЯ условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, като одобрява актуализиран текст на лицензия № Р-001-01 от 06.02.2002 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, приложение към настоящото решение.

3. Във връзка с решенията по т. 1. и т. 2. одобрява актуализирано приложение № 1 към лицензията, което е приложение и към настоящото решение.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд – София град в 14 (четиринадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЮЛИЯН МИТЕВ

(Съгласно заповед № 958 от 31.08.2022 г.)