

РЕШЕНИЕ

№ И2-Л-297 от 31.10.2011 г.

на закрито заседание, проведено на 31.10.2011 г., като разгледа преписка 8/2011 г., образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-12/ 07.03.2011 г., подадено от „ТЕЦ Хасково” АД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия”, доклад с вх. № Е-Дк-490/14.10.2011г. и след проведено открито заседание на 25.10.2011 г., установи следното:

Преписка № 8 от 2011 г. е образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-12/ 07.03.2011 г., подадено от “ТЕЦ Хасково” АД за изменение на лицензия за дейността “производство на електрическа енергия” преди изграждане на енергийния обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Заявителят „ТЕЦ Хасково” АД е търговско дружество, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, с ЕИК 125579467. То е акционерно дружество по смисъла на чл. 158 от ТЗ, със седалище и адрес на управление: България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, ул. Никола Петков № 6, вх. А, ет. 4, ап. 8. Дружеството има следния предмет на дейност: *производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, инвестиционна дейност придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения търговски марки и промишлени образци, ноу - хау и други обекти на интелектуалната собственост, както и всякаква друга дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт.*

Управлява се по едностепенната система на управление със съвет на директорите в състав: Генади Руменов Табаков, Владимир Стефанов Сочев, Робърт Мартин Кларк, Николай Михайлов Павлов, Асен Кирилов Николов. Овластени да представляват заедно дружеството в отношенията му с трети лица са Генади Руменов Табаков и Николай Михайлов Павлов. Капиталът е изцяло внесен и е в размер на 18 900 000 (осемнадесет милиона и деветстотин хиляди) лева, разделен на 378 (триста седемдесет и осем) обикновени, налични, поименни, с право на глас акции, с номинална стойност от 50 000(петдесет хиляди) лева всяка. Капиталът на дружеството е формиран освен от парични, така и от непарични вноски.

„ТЕЦ Хасково” АД е титуляр на лицензия № Л-297-01/04.03.2009г., изменена с Решение № И1-Л-297 от 04.10.2010г. на ДКЕВР за дейността „производство на електрическа енергия” за срок от 35 (тридесет и пет) години, чрез енергиен обект – топлоелектрическа централа „ТЕЦ Хасково”, с обща инсталирана мощност 130,4 MW, след изграждането ѝ, при условията, посочени в лицензията и след разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност. С Решение №И1-Л-297 от 04.10.2010 г. на ДКЕВР е удължен срока за въвеждане в експлоатация на енергийния обект до 31.12. 2012 г.

Съгласно чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Основание за искането за изменение на лицензията е повишаване на инсталираната мощност на централата от 130,4 MW на 260,8 MW, поради предвидено разширение на енергийния обект чрез изграждане на втори блок с мощност 130,4 MW, както и настъпила промяна в графика на изграждането и цялостното въвеждане в експлоатация на електрическата централа.

Заявителят е сезирал комисията с искане за изменение на лицензията, както следва:

- т.2.1. от лицензията да бъде изменена по отношение на инсталираната мощност на бъдещия енергиен обект по следния начин: „2.1. С тази лицензия Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък “комисията”, разрешава на лицензианта да извършва дейността производство на електрическа енергия (“лицензионната дейност”), чрез нов енергиен обект – топлоелектрическа централа „ТЕЦ Хасково”, **състояща се от два блока с инсталирана мощност 130,4 MW всеки, или обща инсталирана мощност от 260,8 MW (централата) след изграждането ѝ при условията, посочени в тази лицензия и след разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност от комисията.**”;
- по отношение на Приложение № 1 към лицензията „Идеен проект и строителен график”, **като бъде удължен срокът за въвеждане в експлоатация на енергиен обект – газо-парова електрическа централа с обща инсталирана мощност 260,8 MW, находяща се в землището на гр. Хасково до 01.07.2014г.;**
- по отношение на Приложение № 2 към лицензията – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики”, **като се допълни с техническите и експлоатационни характеристики на основните съоръжения на обекта, който ще се изгради след реализиране на разширението на централата.**

Към подаденото заявление ТЕЦ „Хасково” АД е представило актуализиран график за изграждане на енергийния обект, включващ строителството и на втория блок, в който се предвижда първият блок да влезе в експлоатация на 01.01.2014г., а вторият – на 01.07.2014г. Съгласно разпоредбата на чл. 47, ал. 1, т. 9 от НЛДЕ, лицензията съдържа „разпоредителна част, с която се определят специалните условия за осъществяване на лицензионната дейност”, а съгласно чл. 49, т. 5 от НЛДЕ специалните условия по лицензията се определят в зависимост от лицензионната дейност и включват без ограничение „изисквания към изграждането на енергийния обект, когато лицензията е издадена преди неговото изграждане”. От друга страна, по аргумент на противното на чл. 47, ал. 3 от НЛДЕ, актуализирането на приложението по чл. 47, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ (в случая Приложение №1, което съдържа графика за изграждане на обекта, включващ и дата на въвеждане в търговска експлоатация и Приложение № 2– „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики) се счита за изменение на лицензията. Следователно срокът за изграждане на енергийния обект, включващ и въвеждането в търговска експлоатация, е част от специалните условия по лицензията и неговата промяна налага промяна в разпоредителната част на лицензията и в Приложение № 1 към нея, което е изменение на лицензията.

Съгласно чл. 47, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия (в случая Приложение № 2). Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент на противното от чл. 47, ал. 3 от НЛДЕ се счита за изменение на лицензията.

Дружеството е представило актуализиран бизнес план и финансов модел за периода 2010г. – 2032г. с оглед реализация на проекта за разширение на централата и повишаване на изгражданата мощност.

Извършването на разширението на централата ще се осъществи върху поземлен имот, собственост на заявителя. Новият блок ще се изгради на същата площадка, на която се изграждат съоръженията от първия етап на проекта. Теренът е разположен в землището на гр. Хасково, Община Хасково, Област Хасково, местност Халилово. Доказателства за наличие на вещни права върху имота, в който ще се изгради енергийния обект са представени в производството по издаване на лицензия № Л-297-01/04.03.2009г.

С оглед изложеното, се налага изводът, че искането на „ТЕЦ Хасково” АД да бъде изменена лицензия № Л-297-01/04.03.2009г., изменена с Решение № И1-Л-297 от 04.10.2010г. на ДКЕВР е допустимо.

Съгласно подаденото писмено заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-12/07.03.2011 г., дружеството е поискало изменение на издадената лицензия № Л-297-01/04.03.2009 г. предвид разширение на централата, с изграждане и въвеждане в експлоатация на втори комбиниран паро-газов дубъл блок с инсталирана мощност 130,4 MW или общата инсталирана мощност на централата ще бъде 260,8 MW.

Дружеството е представило подробен актуализиран график за проектиране, строителство и въвеждане в експлоатация на целия енергиен обект. Съгласно този график се предвижда изграждането на двата блока да се осъществи за 36 месеца, считано от 01.07.2011 г. и да приключи до 01.07.2014 г. Очаква се първият блок да бъде въведен в експлоатация на 01.01.2014 г., а вторият блок на 01.07.2014 г.

Предвижда се централата да произвежда само електрическа енергия. Топлинната енергия ще се произвежда единствено за задоволяване на собствените нужди на централата.

Идейният проект е разработен на база на основното стандартно оборудване на фирма Siemens. Производителят на оборудването гарантира срок на експлоатация на този тип оборудване минимум 120 000 работни часа, както и че при изтичане на посочения срок след тестване от производителя и рехабилитация на оборудването експлоатацията може да бъде удължена до 180 000 работни часа.

Основните характеристики на съоръженията са следните:

- газови турбини – 2 броя;
- тип SGT- 800;
- номинална мощност за един брой 44,1 MW;
- к.п.д. при номинална мощност – 37%
- температура на изходящите газове – 538 °C;
- налягане на природния газ на входа – 27-30 бара;
- консумация на природен газ – 3,58 nm³/s;

Турбината е комплектована с генератор с номинално напрежение на клемите 10,5 kV и честота 50 Hz, турбокомпресор, редуктор, автоматична система за управление и др.

Котел – утилизатор - два броя, доставчик Siemens с две нива на налягане и брутен к.п.д. около 80%. Котелът ще бъде доставен в комплект с цялото спомагателно оборудване – тръбопроводи, арматура, топлинна изолация, автоматична система за управление и др. Предвижда се котелът да работи изцяло в режим на утилизация, като не се предвижда инсталиране на допълнителни газови горелки с цел увеличаване на паропроизводителността.

Парна турбина – производство на фирмата Siemens един брой, кондензационна с номинална електрическа мощност 42,2 MWe. Предвижда се парната турбина да бъде комплектована с генератор с номинално напрежение на клемите 10,5 kV и честота 50 Hz, кондензатор, кондензационни помпи, маслена и охлаждаща система, автоматична система за управление и др.

Комбинираният паро-газов дубъл блок ще има следните технически характеристики:

- номинална брутна електрическа мощност - 130,4 MW;
- номинална нетна електрическа мощност – 129,1 MW;
- нетен к.п.д. на цикъла 53,5%.

Предвижда се горивото да се доставя на площадката на централата от „Ситигаз България” ЕАД по един тръбопровод, с капацитет 60 000 nm³/h. Необходимото количество гориво ще бъде 30 000 nm³/h. Върху площадката на ТЕЦ „Хасково” се предвижда изграждането на газорегулираща станция (ГРС). ГРС ще се изгради с по две хранящи линии за всеки блок, всяка от които може да пропусне 100% от необходимото количество газ.

Системата за техническо водоснабдяване е обратна. Охлаждането на циркулиращата вода ще се осъществява в охладителни кули. Загубите на обратна вода и необходимите количества вода за водоподготвителната инсталация ще се покриват с вода от язовир „Тракиец”, собственост на „Напоителни системи”- гр. Хасково.

Предвижда се изграждане на водоподготвителна инсталация с производителност 40 m³/h, необходима за попълване загубите на питателна вода и за впръскване в газовите турбини, която ще бъде достатъчна за осигуряване и на новото инвестиционно предложение.

Дружеството е представило предварителен договор № ЕП 511/17.09.2008 г. за присъединяване на електрическа централа към електропреносната мрежа. Съгласно този договор дружеството в съответствие с предписанията на „НЕК” ЕАД и спазване на нормативните изисквания ще трябва да изгради следните съоръжения:

- Открита разпределителна уредба (ОРУ) 110 kV. Към ОРУ 110 kV ще се присъединят силовите трансформатори на централата, като техническите характеристики ще бъде уточнени в работния проект;
- Два двойни електропровода 110 kV - от ОРУ 110 kV съответно до подстанция „Узунджово” и подстанция „Димитър Канев”;
- В подстанция „Узунджово” и подстанция „Димитър Канев” ще се изградят по две изводни полета 110 kV, към които ще се присъединяват новите електропровода;
- Система за търговско измерване.

Етапите на изграждане и въвеждане в експлоатация на съоръженията съгласно представения договор № ЕП 511/17.09.2008 г. са: декември 2011 г. за първия етап и декември 2012 г. за втори етап.

С писмо №Е-ЗЛР-И-12/08.08.2011г. дружеството е представило Допълнително споразумение №1 към предварителен договор №ЕП-511/2008 г., в което действието на предварителния договор се удължава със срок до 17.09.2012 г. , а останалата част от договора остава без промяна.

Дружеството е представило „Оценка на ефекта от работата на паро-газовия блок върху качеството на атмосферния въздух в района”, съгласно която образуването на азотни и въглеродни оксиди, основните замърсители на атмосферния въздух при

работа на горивните уредби на централата са сведени до минимум посредством нискоемисионни горелки. Подбраните в проекта височини и диаметри на основните и байпасни комини осигуряват достатъчно добро разсейване на емитираните от централата вредни газови съставки, поради което не се очаква те да застрашат качеството на атмосферния въздух в района на гр. Хасково. „ТЕЦ Хасково” АД е представило Решение № ХА- 03-06/2011 г. от Регионална инспекция по околната среда – гр. Хасково, с което е одобрено осъществяването на инвестиционното предложение – „Разширение на инвестиционното предложение за реконструкция и модернизация на ТЕЦ Хасково, с допълнителни 130,4 MW”, в имоти с №№77195.341.26, 77195.341.21 и 77195.341.47 по кадастрална карта на гр. Хасково, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в най-близките защитени зони по НАТУРА 2000 „Родопи Средни” с код BG 0001031 и 33 „Остър камък” с код BG 0001034.

Изискванията за изменение на лицензия за дейността за производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект на основание 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ Наредбата са свързани с доказване на финансовите възможности на кандидата, включително одобряване на параметрите на разработени от дружеството варианти на финансов модел.

Със заявлението с вх. № Е-ЗЛР-И-12/07.03.2011 г. за изменение на лицензия, дружеството е представило актуализиран бизнес план с финансов модел, в който предвижда изграждането на втори блок на газово-турбинна електроцентрала с комбиниран цикъл с мощност 2x130,4 MW. Актуализирания бизнес план и финансов модел са разработени за период 2010 – 2032 г., като първите шест години обхващат периода на подготовка на проекта и строителство. Планира се първият блок на централата да започне редовна експлоатация в началото на 2014 г., а вторият през четвъртото тримесечие на 2014 г.

„ТЕЦ Хасково” АД е акционерно дружество, като собствеността на акциите е разпределена както следва:

- „Финанс инжинеринг” АД – 50 %;
- „Афлик България” АД – 40 %;
- Левъриджд Грийн Енерджи ЛП – 10 %.

От годишните финансови отчети на дружеството за периода 2008 – 2010 г., се вижда че през 2008 г. „ТЕЦ Хасково” отчита загуба на стойност 8 хил.лв. Акционерният капитал на дружеството е в размер на 17 750 хил.лв. За 2008 г. дружеството няма дългосрочни задължения, а краткосрочните са в размер на 13 хил.лв. Дълготрайните материални активи са 17 706 хил.лв. и представляват имоти, машини и съоръжения, а краткотрайните са на стойност 49 хил.лв., като 47 хил.лв. от тях представляват краткосрочни вземания от свързани лица.

През 2009 г. акционерният капитал на дружеството се увеличава от 17 750 хил.лв. на 18 900 хил.лв. Балансовата стойност на дълготрайните материални активите намалява от 17 706 хил.лв. на 9 869 хил.лв. в резултат на преоценка. За 2009 г. дружеството отчита загуба в размер на 8 883 хил.лв., която в основната си част се дължи на извършени разходи за обезценка на нефинансови активи на стойност 8 628 хил.лв.

През 2010 г. отчетената загуба от „ТЕЦ Хасково” АД е 1 406 хил.лв. Дълготрайните активи нарастват от 9 871 хил.лв. за 2009 г. на 12 029 хил.лв. за 2010 г. От своя страна дългосрочните задължения нарастват от 500 хил.лв. на 2 339 хил.лв., които представляват задължение към свързани лица.

За периода 2008 – 2010 г. дружеството извършва основно инвестиционна дейност, като не реализира приходи от дейността си, в резултат на което отчита отрицателни финансови резултати.

Общата стойност на инвестициите за реализирането на проекта „ТЕЦ Хасково” АД са 608 837 хил.лв., като в тях освен инвестиции в оборудване и съоръжения са включени и разходите свързани плащането на лихви по време на строителството на стойност 70 534 хил.лв., като и средства за първоначален оборотен капитал в размер на 9 389 хил.лв., предназначен за създаване и подържане на минимални задължителни запаси.

Предвижда се финансирането на проекта да бъде осигурено от собствен и привлечен капитал в съотношение 30% към 70%. Собственият капитал представлява предоставени от собствениците парични средства и апортни вноски, които се състоят от нематериални активи, свързани с разходите за развойна дейност по проекта. Привлечения капитал представлява банков кредит със следните параметри:

- общ размер на кредита – 426 186 хил.лв.;
- първи транш Блок I – 234 867 хил.лв.
- втори транш Блок II – 191 319 хил.лв.
- срок на погасяване – 12 години;
- гратисен период – 3 години;
- лихвен процент:
- по време на строителството – 8,50 %
- през периода на погасяване – 8,00 %.

Усвояването е предвидено да се осъществи на два транша свързани съответно с финансирането на Блок I и Блок II. Погасяването на всеки от траншовете ще започва от момента на въвеждане в експлоатация на блока за който е предназначен, като периода на погасяване е 9 години.

Като доказателство за източник на финансиране на привлечения капитал, дружеството е представило проект на договор с „Корпоративна търговска банка” АД за предоставяне на банков кредит в размер на 1 600 хил.евро, предназначен за заплащане на текущи разходи по развитие на проекта „ТЕЦ Хасково” АД. Разрешението за сключване на този договор е определено с Решение № Р-140 от 21.07.2011 г. на ДКЕВР.

Представено е и мандатно писмо на Сумитомо Мицуи Банкинг Корпорейшън, на което е възложено да извърши обстоен правно-икономически анализ на проекта. Също така е представено „писмо за интерес” към проекта „ТЕЦ Хасково” от Шведския съвет за гарантиране на външни кредити (EKN).

Финансовия модел на дружеството е разработен при два сценария на развитие реалистичен и песимистичен, като и двата варианта съдържат прогнозен отчет за приходите и разходите, прогнозен счетоводен баланс, прогнозен отчет за паричните потоци и погасителен план на дългосрочните кредити.

Основните параметри, при които е разработен реалистичния сценарий на финансовия модел са следните:

№	Вид	Стойност
1	Инсталирана мощност в МВт	2 x 130,40
2	Стойност на инвестицията в лева	608 837 110

3	Стойност на инвестицията за 1 кВт инсталирана мощност в лева	2 334
4	Годишна часова разполагаемост (в часове)	8 400
5	Изкупувана брутна разполагаема мощност в МВтч/год.	2 190 720
6	Работа на пълна мощност (в часове)	3 500
7	Изкупувана нетна електроенергия в МВтч/год.	885 416
8	Размер на собствени средства в лева	182 651 133
9	Размер на привлечени средства в лева	426 185 977
10	Период на кредита	12
11	Лихва на кредита /по време на строителството/	8 % /8,5%/

Амортизациите на активите във финансовия модел са изчислени при полезен срок на активите 20 години, при прилагане на линеен метод на амортизация и годишна амортизационна норма – 5%. Заложен е годишен ръст на условно-постоянните и променливи разходи с инфлация в размер на 3 %.

Среднопретеглената цена на капитала на дружеството преди данъци е 11,24 %, за периода преди влизане в експлоатация и 18,92 % след влизане в експлоатация. Капиталовата структура се променя за всяка година от разглеждания период в зависимост от погасяването на дългосрочните кредити, като съотношението Собствен капитал/Привлечен капитал от 30%/70% в периода на изграждане се променя на 100 %/0% в края на 2024 г.

Приходите от продажби във финансовия модел включват изцяло приходи от предоставена мощност и приходи от продажба на електрическа енергия. Посочената цена за разполагаема мощност е константна (усреднена) за целият период на финансовия модел, като е изчислена да покрива средно-претеглените постоянни годишни разходи, както и възвращаемост върху среднопретеглената за периода регулаторна база. Цената за електроенергия е изчислена, като съотношение между прогнозните променливи разходи и прогнозните количества нетна електрическа енергия, като за първата година на влизане в експлоатация на проекта 2014 г. тя се прогнозира да бъде 126,74 лв./МВтч., а в последната година на разглеждания период 2033 г. се прогнозира да достигне 222,24 лв./МВтч.

По отношение на ефективността на инвестиционния проект е отчетен факта, че приходите са формирани на основата на прогнозни цени, разработени единствено за целите на финансовия анализ, като оценката е базирана на няколко показателя, а именно:

- Нетна настояща стойност, преди лихви, данъци и такси е 90 004 хил.лв., при прилагане на дисконтов фактор 7 %
- Вътрешната норма на възвращаемост на проекта е 12,32 %.

Изчислените нетен паричен поток и нетен финансов резултат на „ТЕЦ Хасково” АД са положителни след влизане в експлоатация на проекта, като прогнозираната печалба преди данъци нараства от 3 352 хил.лв. за 2014 г. на 74 365 хил.лв. за 2033 г.

Стойностите на тези показатели дават основание да се счита, че при реалистичния сценарий на развитие, проекта ще бъде ефективен и ще осигури възвращаемост за инвеститора.

Основните параметри, при които е разработен песимистичния сценарий на финансовия модел са следните:

№	Вид	Стойност
1	Инсталирана мощност в МВт	2 x 130,40
2	Стойност на инвестицията в лева	608 837 110
3	Стойност на инвестицията за 1 кВт инсталирана мощност в лева	2 334
4	Годишна часова разполагаемост (в часове)	8 000
5	Изкупувана брутна разполагаема мощност в МВтч/год.	2 086 400
6	Работа на пълна мощност (в часове)	3 500
7	Изкупувана нетна електроенергия в МВтч/год.	885 416
8	Размер на собствени средства в лева	182 651 133
9	Размер на привлечени средства в лева	426 185 977
10	Период на кредита	12
11	Лихва на кредита /по време на строителството/	8 % /8,5%/

Както се вижда от таблицата разликата спрямо реалистичния сценарий е в годишната часова разполагаемост, която намалява от 8 400 часа/год. на 8 000 часа/год., което от своя страна намалява брутна разполагаема мощност от 2 190 720 МВтч/год. на 2 086 400 МВтч/год. В резултат на намалението на предоставената мощност, намаляват приходите реализирани от цената за разполагаемост, която остава непроменена спрямо реалистичния сценарий 56,25 лв./МВтч. Приходите от продажба на електрическа енергия, както и цената за електрическа енергия остават същите, като в реалистичния сценарий.

Среднопретеглената цена на капитала на дружеството преди данъци за периода преди влизане в експлоатация е 11,24 %, и 17,20 % след влизане в експлоатация. Средната норма на привлечения капитал е 8 %.

Изчислените от дружеството показатели за ефективност имат следните нива и стойности:

- Нетна настояща стойност преди лихви, данъци и такси е 37 588 хил.лв., при дисконтов фактор 7 %;
- Вътрешната норма на възвращаемост на проекта – 11,55 %.

Предвид всичко гореизложено, може да бъде направен изводът, че и при двата сценария на развитие, проектът е ефективен и ще донесе необходимата възвращаемост на инвеститора. Извършеният анализ показва, че „ТЕЦ Хасково” АД е в състояние да извърши инвестиционните дейности само след осигуряване на пълната стойност необходима за финансиране на проекта, за която към момента дружеството не е представило необходимите доказателства.

На проведеното открито заседание на 25.10.2011 г. относно доклад за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия” на „ТЕЦ Хасково” АД представителите на дружеството заявиха, че нямат забележки към доклада. Във връзка с изясняване на въпроса относно финансовата осигуреност на проекта представителите на дружеството декларираха, че финализират проекта в техническата част от търга със „Сименс” и започват преговорите по финансовите аспекти на офертата на „Сименс”. Част от тази оферта е и финансовия пакет, който „Сименс” трябва да предостави за проекта. Представителите на дружеството посочиха, че така както е структуриран проекта, „Сименс” трябва да издадат

гаранциите от EKN, за да може банките да структурират цялостното финансиране на база на експортните гаранции на шведския експортен борд. Заявителя посочи, че финансирането на проекта е част с експортно и с част проектно финансиране, като консултант по проекта е „Сумитомо Мицуи Банкинг Корпорейшън”. Целта на заявителя е да предостави възможност за по-голямо покритие на държавни гаранции от експортните фондове, за да може да получи по-ниско финансиране. Относно финансирането със собствен капитал заявителя декларира, че на този етап се предвижда да бъде около 30% собственото участие, като окончателно с искането за одобрение на договорите за кредит и условията, които ще ползват за инвестиция, ще предостави и допълнително данни. Представителите заявиха, че имат определени източници на вътрешно финансиране, като във акционерната структура има голям фонд, който участва също с 10% и декларираха, че акционерите ще си изпълнят ангажиментите по отношение на финансирането на проекта. По отношение на това, че дружеството все още е в процес на структуриране на финансирането, заявителя обясни, че инвестирането в изграждането на проекта е започнало, като вече имат изградени части от инфраструктурата, за които са издадени строителни разрешителни или сервитути за водоподаването и заповеди за трасета за електропроводите, както и че имат строително разрешение за първия етап и остава да го разширят с лицензията за втория етап. Дружеството има и договор с „НЕК” АД за изкупуване на електрическата енергия за първия етап, както и договори с „Булгаргаз” ЕАД за доставка на газ и договор със „Сити газ България” ЕАД за присъединяване към мрежата.

Въз основа на всичко гореизложено, може да бъде направен извод, че оценка за наличие на финансови възможности на заявителя направена на основата на декларираните от заявителя намерения за финансово гарантиране на изпълнението на проекта доказват възможността за финансовата обезпеченост на инвестиционния проект.

Във връзка с изложеното по-горе и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, 47, ал. 1, т.8 и т. 9 и ал. 3 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

**1. Изменя издадена на „ТЕЦ Хасково” АД,
със седалище и адрес на управление: гр.Търговище, община „Търговище”,
ул. ”Никола Петков” № 6, вх.А, ет.4, ап.8, ЕИК 125579467,
лицензия № Л-297-01/04.03.2009 г. за дейността „производство на
електрическа енергия”, като:**

**1.1. Изменя т.2.1 на лицензията, както следва:
„2.1. С тази лицензия Държавната комисия за енергийно и водно регулиране,
наричана по-нататък “комисията”, разрешава на лицензианта да извършва
дейността производство на електрическа енергия (“лицензионната дейност”), чрез
нов енергиен обект – газо-парова електрическа централа „ТЕЦ Хасково” ,
състояща се от два блока с инсталирана мощност 130,4 MW всеки, или обща
инсталирана мощност от 260,8 MW (централата) след изграждането ѝ при**

условията, посочени в тази лицензия и след разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност от комисията.”

1.2. удължава срока за въвеждане в експлоатация на енергиен обект – газо-парова електрическа централа с обща инсталирана мощност 260,8 MW, находяща се в землището на гр. Хасково до 01.07.2014г.;

2. Одобрява актуализирано Приложение № 1 към лицензията „Идеен проект и строителен график” , приложение към издадената лицензия № Л-297-01/04.03.2009 г. и приложение към настоящето решение.

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики” приложение към издадената лицензия № Л-297-01/04.03.2009 г. и приложение към настоящето решение.

4. Одобрява изменение на бизнес план и финансов модел с прогнозни цени за периода 2010 г.-2032 г., издадената лицензия № Л-297-01/04.03.2009 г. и приложение към настоящето решение.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14-дневен срок от съобщаването му.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:
(Ангел Семерджиев)

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
(Васил Лозанов)