



Вх. № Е-Дк-524 от 01.06.2021 г.

ДО
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КЕВР

ДОКЛАД

от
дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и
дирекция „Правна“

Относно: *Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-13 от 11.03.2021 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „Българско акционерно дружество Гранитоид“ АД*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-13 от 11.03.2021 г. от „Българско акционерно дружество Гранитоид“ АД („БАД Гранитоид“ АД) за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-49 от 18.03.2021 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-13 от 22.03.2021 г. от заявителя е поискано да представи допълнителна информация, която е представена с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-13 от 31.03.2021 г.

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

„БАД Гранитоид“ АД притежава лицензия № Л-113-01 от 20.03.2002 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 20 години, изменена с Решения № И1-Л-113-01 от 27.07.2006 г. и № И2-Л-113-01 от 18.12.2006 г. на Комисията. Съгласно условията на лицензията същата влиза в сила от датата, на която изтича определеният от закона срок за обжалване на решението за издаването ѝ, а именно от 19.04.2002 г., поради което срокът ѝ изтича на 19.04.2022 г.

Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-13 от 11.03.2021 г. за продължаване срока на лицензия № Л-113-01 от 20.03.2002 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ на „БАД Гранитоид“ АД е подадено в срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, като дружеството е поискало новият срок на издадената му лицензия да бъде 35 (тридесет и пет) години.

Заявителят е обосновал искането си за продължаване на срока на лицензията за производство на електрическа енергия със следните мотиви:

Посочено е, че „БАД Гранитоид“ АД започва дейността си през 2002 г. след възстановяване на собствеността си върху четири водноелектрически централи - ВЕЦ

„Каменица“, ПАВЕЦ „Калин“, ВЕЦ „Рила“ и ВЕЦ „Пастра“, обединени в каскада „Рила“, с обща инсталирана мощност 23,3 MW. ВЕЦ „Каменица“ и ПАВЕЦ „Калин“ са извън обхвата на издадената лицензия, тъй като инсталираната мощност на всяка от тях е под 5 MW. Каскадата е разположена в югозападната част на Рила планина. Според дружеството предложеният нов тридесет и пет годишен срок на лицензията е съобразен с техническото състояние на основните производствени и спомагателни съоръжения на ВЕЦ „Рила“ и ВЕЦ „Пастра“ и с ключовата роля на съоръженията на двете централи за обезпечаването на трансформацията и преноса на електрическа енергия за клиентите от района на Рилския манастир и град Рила, както и за водоснабдяването на общините Рила и Кочериново. На следващо място е посочено, че през 2002 г. е извършено детайлно техническо обследване на състоянието на машините и съоръженията във водноелектрическите централи в каскада „Рила“, което е показало, че за 70-годишния експлоатационен срок на централите не са правени почти никакви инвестиции и се е разчитало единствено на текуща поддръжка на машините. Въз основа на проучването е изготвен план и инвестиционна програма за рехабилитация и модернизация на всички хидроагрегати и уредби от каскадата. Дружеството е изложило, че в изпълнение на изготвения план и инвестиционна програма в периода 2003 г. - 2020 г., „БАД Гранитоид“ АД е инвестирало в рехабилитация, ремонт и подмяна на основните производствени и спомагателни съоръжения на каскада „Рила“, което е довело до повишаване експлоатационната годност и надеждност на тези съоръжения и инсталации и съответно до удължаване на експлоатационния срок на съществуващите съоръжения за производство на електрическа енергия в двете централи. Посочено е, че извършената рехабилитация на ВЕЦ „Рила“ и ВЕЦ „Пастра“, изразяваща се в пълна подмяна на хидротурбинното оборудване, електрическите уредби и трансформатори, е осъществена от VOITH SIEMENS AG, която е водещ световен лидер в областта на оборудването за ВЕЦ, а общата стойност на инвестициите и ремонтите за периода 2001 г. – 2020 г. във ВЕЦ „Рила“ и ВЕЦ „Пастра“ възлиза на 22 761 хил. лв. (ВЕЦ „Пастра“ - 10 100 хил. лв., ВЕЦ „Рила“ - 12 661 хил. лв.).

Правни аспекти:

От извършена служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „БАД Гранитоид“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. Заявителят е акционерно дружество, с ЕИК 130529409, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1000, район Средец, ул. „Дякон Игнатий“ № 2, ет. 2. Дружеството е с предмет на дейност: производство и продажба на електроенергия след получаване на необходимите лицензии и всякаква съпътстваща дейност, друга незабранена от закона дейност.

„БАД Гранитоид“ АД е с едностепенна система на управление - управлява се от съвет на директорите и се представлява от изпълнителния директор Георги Димов. Капиталът на дружеството е в размер на 554 000 лева, разпределен в 554 000 поименни акции, всяка с номинална стойност 1 лв.

Предвид горното, „БАД Гранитоид“ АД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Видно от представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на „БАД Гранитоид“ 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 „БАД Гранитоид“ АД, представляваното от него дружество не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация. Декларираните обстоятелства се установяват и от служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията. КЕВР не е отнемала лицензия и не е отказвала издаването на лицензия на дружеството за дейността „производство на електрическа енергия“.

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 срока 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, „БАД Гранитоид“ 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 площадките на каскада „Рила“ - ВЕЦ „Рила“ и ВЕЦ „Пастра“, чрез които до настоящия момент е осъществявал дейността по производство на електрическа енергия. За удостоверяване на вещните си права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, дружеството е представило заверено копие от нотариален акт, както и извлечение от инвентарна книга.

Технически аспекти:

„БАД Гранитоид“ АД започва дейността си през 2002 г. след възстановяване на собствеността си върху „Водноелектрическа каскада Рила“, включваща четири водноелектрически централи - ПАВЕЦ „Калин“, ВЕЦ „Каменица“, ВЕЦ „Пастра“ и ВЕЦ „Рила“ с обща инсталирана мощност 23,3 MW. ПАВЕЦ „Калин“ (първо стъпало на каскадата) и ВЕЦ „Каменица“ (второ стъпало на каскадата) са извън обхвата на лицензията за производство на електрическа енергия, тъй като инсталирана им мощност е под 5 MW. ВЕЦ „Рила“ е последното (най-долното) стъпало от „Водноелектрическа каскада Рила“, а ВЕЦ „Пастра“ е предпоследното стъпало от каскадата. От ВЕЦ „Каменица“ се подава вода за питейното водоснабдяване на общините Рила и Кочериново. Каскадата от тези четири ВЕЦ, заедно с прилежащите им напорни тръбопроводи, изравнителни басейни, водохващания и водопровеждащите хидротехнически съоръжения, е разположена в югозападната част на планина Рила, в поречието на р. Рилска и нейния приток р. Каменица.

1. ВЕЦ „ПАСТРА“

ВЕЦ „Пастра“ (н. в. 703 m) е с инсталирана мощност 5,5 MW. Централата е изградена в землището на с. Пастра, община Рила. Подаването на вода към изравнителния басейн на ВЕЦ „Пастра“ се осъществява чрез водохващане на р. Рилска и водохващане на р. Каменица.

Съоръженията към ВЕЦ „Пастра“ обхващат: горен дневен изравнителен басейн с обем 40 000 m³, засипан стоманобетонов слабо-напорен тръбопровод, водна камера, апаратна камера, открит стоманен напорен тръбопровод, сграда на централата с два хидроагрегата и с закрити разпределителни уредби (ЗРУ 5 kV, ЗРУ 20 kV и ЗРУ 60 kV) и открит разпределителна уредба (ОРУ 60 kV).

Водни турбини тип „Францис“ - № 1 и № 2

Водна турбина № 1 тип „Францис“ хоризонтална, е произведена от фирма „VOITH“ Австрия и е със следните параметри: мощност - 2,4 MW, обороти - 1000 min⁻¹, разчетен напор – 149 m, разчетен дебит 2,01 m³/s. На турбината е извършена пълна рехабилитация със съвременен дизайн на работното колело и направляващите лопатки през 2004 г.

Водна турбина № 2 тип „Францис“ хоризонтална, е произведена от фирма „VOITH“ Австрия и е със следните параметри: мощност – 3,3 MW, обороти - 750 min⁻¹, разчетен напор – 149 m, разчетен дебит 2,64 m³/s. На турбината е извършена пълна рехабилитация със съвременен дизайн на работното колело и направляващите лопатки през 2005 г.

Електрически генератори - № 1 и № 2

Синхронен генератор № 1, с хоризонтален вал с мощност 2,3 MW, произведен от фирма „BROWN BOVERI“, Швейцария. На Генератор № 1 е извършена пълна рехабилитация, включваща подмяна на статорната намотка и преизолиране на роторната намотка през 2004г.

Синхронен генератор № 2, с хоризонтален вал с мощност 3,2 MW, произведен от фирма „BROWN BOVERI“, Швейцария. На Генератор № 2 е извършена пълна рехабилитация, включваща подмяна на статорната намотка и преизолиране на роторната намотка през 2005 г.

Трансформатори и разпределителни електрически уредби

Трансформатор № 1 тип TSPH – 04127/900, дунамотъчен, мощност 3,5 MVA, напрежение 63/5 kV е произведен от „ABB“, въведен в експлоатация през 2004 г. Генератор № 1 работи в блок „генератор-трансформатор“ с трансформатор № 1.

Трансформатор № 2 тип TMT 5600/63, тринамотъчен, мощност 5,6/5,6/4,8MVA, напрежение 63/20/5 kV е произведен от „Hyundai Heavy Industries Co. Bulgaria“, въведен в експлоатация през 2005 г. Генератор № 2 е свързан на страна 5 kV на трансформатор № 2.

Във ВЕЦ „Пастра“ са изградени следните разпределителни уредби:

- закрыта разпределителна уредба (ЗРУ) 5 kV, в която са монтирани измервателните трансформатори на генераторите, възбудителните трансформатори и трансформатор за собствени нужди на ВЕЦ,

- закрыта разпределителна уредба (ЗРУ) 20 kV, захранвана от трансформатор № 2, от която се захранват изводи 20 kV (въздушни електропроводи) с диспечерски наименования „Рилски манастир“ и „Падала“, собственост на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за снабдяване с електрическа енергия на консуматорите в района, монтиран е и трансформатор за резервно захранване на собствените нужди на ВЕЦ,

- свързани закрыта (ЗРУ) и открита (ОРУ) разпределителни уредби 60 kV. Трансформатори № 1 и № 2 са свързани към ЗРУ 60 kV, която е свързана с ОРУ 60 kV. ОРУ 60 kV на ВЕЦ „Пастра“ осъществява връзка съответно с: ПАВЕЦ „Калин“ чрез въздушен електропровод 60 kV с диспечерско наименование „Калин“, с ВЕЦ „Каменица“ чрез въздушен електропровод 60 kV с диспечерско наименование „Каменица“ и с ОРУ 60 kV на ВЕЦ „Рила“ чрез въздушен електропровод 60 kV с диспечерско наименование „Кощана“, като произведената електрическа енергия се пренася към ОРУ 60 kV на ВЕЦ „Рила“ и от там към електропреносната мрежа на „ЕСО“ ЕАД. Въздушните електропроводи 60 kV са собственост на „ЕСО“ ЕАД.

Автоматика и управление

Във ВЕЦ „Пастра“ е оборудвана командна зала със съвременна цифрова апаратура и компютърно дистанционно управление на хидроагрегатите и съоръженията във ВЕЦ. Монтирани са и са въведени в експлоатация цифрови системи за управление, цифрови релейни защиты, цифрови системи за синхронизация на генераторите и статични възбудителни системи. Рехабилитацията е извършена през 2004 г. – 2005 г.

Производствени показатели 2002 – 2020 г.

Произведената електрическа енергия от ВЕЦ „Пастра“ за периода 2002 г. - 2020 г. е 530 087 MWh. Произведените количества електрическа енергия по години и работните часове на ВЕЦ „Пастра“ за същия период са показани в таблици.

Производство ВЕЦ „Пастра“ в MWh:

Година	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
ВЕЦ „Пастра“	27 750	23 360	25 104	24 883	29 886	27 865	25 650	29 305	39 082	22 369
Година	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Общо
ВЕЦ „Пастра“	22 169	28 005	33 149	32 848	34 481	26 678	31 038	19 386	27 079	530 087

Работни часове на ВЕЦ „Пастра“ по години:

Година	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
--------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

ВЕЦ „Пастра“	5 045	4 247	4 564	4 524	5 434	5 066	4 664	5 328	7 106	4 067
Година	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Общо
ВЕЦ „Пастра“	4 031	5 092	6 027	5 972	6 269	4 851	5 643	3 525	4 924	96 379

2. ВЕЦ „РИЛА“

ВЕЦ „Рила“ (н.в. 538 m) е с инсталирана мощност 9,9 MW. Централата е изградена в гр. Рила, община Рила. Към изравнителния басейн на ВЕЦ „Рила“ се подават отработените води от ВЕЦ „Пастра“ и води от водохващане на р. Рилска.

Съоръженията към ВЕЦ „Рила“ обхващат: горен дневен изравнителен басейн с обем 44 000 m³, засипан стоманобетонов слабо-напорен тръбопровод, водна камера, апаратна камера, открит стоманен напорен тръбопровод, сграда на централата с три хидроагрегата и с закрити разпределителни уредби /ЗРУ 5 kV, ЗРУ 20 kV/ и открити разпределителни уредби /ОРУ 60 kV и ОРУ 110 kV/.

Водни турбини тип „Францис“ - № 1, № 2 и № 3

Водна турбина № 1 тип „Францис“ хоризонтална, е произведена от „VOITH“ -Австрия и е със следните параметри: мощност – 3,3 MW, обороти - 750 min⁻¹, разчетен напор – 154 m, разчетен дебит 2,66 m³/s. На турбината е извършена пълна рехабилитация със съвременен дизайн на работното колело и направляващите лопатки през 2004 г.

Водна турбина № 2 тип „Францис“ хоризонтална, е произведена от „VOITH“ Австрия и е със следните параметри: мощност – 3,3 MW, обороти - 750 min⁻¹, разчетен напор – 154 m, разчетен дебит 2,66 m³/s. На турбината е извършена пълна рехабилитация със съвременен дизайн на работното колело и направляващите лопатки през 2005 г.

Водна турбина № 3 тип „Францис“, хоризонтална, произведена от фирма „CHARMILLES“ и е със следните параметри: мощност – 4,6 MW, обороти - 1000 min⁻¹, разчетен напор – 154 m, разчетен дебит 3,5 m³/s. На турбината е извършена пълна рехабилитация със съвременен дизайн на работното колело и направляващите лопатки през 2007 г.

Електрически генератори - № 1, № 2 и № 3

Синхронен генератор № 1 и генератор № 2 са с хоризонтален вал с мощност 2,85 MW, произведени от фирма „BROWN BOVERI“, Швейцария.

На генератор № 1 и генератор № 2 е извършена пълна рехабилитация, включваща подмяна на статорната намотка и преизолиране на роторната намотка съответно през 2005 г. и през 2006 г.

Синхронен генератор № 3, с хоризонтален вал с мощност 4,2 MW, произведен от „SECHERON“, Швейцария. На генератор № 3 е извършена пълна рехабилитация, включваща подмяна на статорната намотка и преизолиране на роторната намотка през 2006 г.

Трансформатори и разпределителни електрически уредби

Трансформатор № 1 тип TMP 20000/110, тринамотъчен, мощност 20/20/13,5 MVA, напрежение 110/20/5 kV, произведен от „Hyundai Heavy Industries Co. Bulgaria“, въведен в експлоатация през 2010 г.

Трансформатор № 2 тип TMP 20000/115, двунамотъчен, мощност 20 MVA, напрежение 115/63 kV, произведен от „Hyundai Heavy Industries Co. Bulgaria“, въведен в експлоатация през 2010 г.

Във ВЕЦ „Рила“ са изградени следните разпределителни уредби:

- закрыта разпределителна уредба (ЗРУ) 5 kV, към която са свързани генераторите на ВЕЦ „Рила“. В уредбата към генераторните шини 5 kV е монтиран трансформатор за собствени нужди на ВЕЦ „Рила“. ЗРУ 5 kV със общи събирателни шини е свързана с трансформатор № 1, към който се подава произведената от генераторите на ВЕЦ „Рила“ електрическа енергия.

- закрыта разпределителна уредба (ЗРУ) 20 kV, захранвана от трансформатор № 1, от която се захранват пет извода 20 kV /въздушни електропроводи/ с диспечерски наименования „Струма“, „Рилска река“, „Вапцаров“, „Партизани“ и „Смочево“, собственост на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, за снабдяване с електрическа енергия на консуматорите в района, монтиран е и трансформатор за резервно захранване на собствените

нужди на ВЕЦ,

- открита разпределителна уредба (ОРУ) 60 kV, свързана с въздушен електропровод 60 kV с диспечерско наименование „Кощана“, по който се пренася произведената електрическа енергия от ВЕЦ „Пастра“, ВЕЦ „Каменица“ и ПАВЕЦ „Калин“ до Трансформатор № 2 във ВЕЦ „Рила“ и през който тя се трансформира на 110 kV и се отдава в ЕЕС на „ЕСО“ ЕАД.

- открита разпределителна уредба (ОРУ) 110 kV, към която са свързани трансформатори № 1 и № 2. ОРУ 110 kV на ВЕЦ „Рила“ е свързана към преносната мрежа 110 kV на „ЕСО“ ЕАД чрез два въздушни електропровода 110 kV с диспечерски наименования „Фенер“ и „Илинден“ и представляват елемент от тази преносна система.

Автоматика и управление

Във ВЕЦ „Рила“ е оборудвана командна зала със съвременна цифрова апаратура и компютърно дистанционно управление на хидроагрегатите и съоръженията във ВЕЦ. Монтирани са и са въведени в експлоатация цифрови системи за управление, цифрови релейни защиты, цифрови системи за синхронизация на генераторите и статични възбудителни системи. Рехабилитацията е извършена през 2004 г. – 2007 г.

Производствени показатели 2002 – 2020 г.

Произведената електрическа енергия от ВЕЦ „Рила“ за периода 2002 г. - 2020 г. е 766 865 MWh. Произведените количества електрическа енергия по години и работните часове на ВЕЦ за същия период са показани в таблици.

Производство ВЕЦ „Рила“ в MWh:

Година	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
ВЕЦ „Рила“	36 298	36 104	40 106	44 882	42 544	33 885	37 911	48 589	60 409	32 613
Година	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Общо
ВЕЦ „Рила“	33 692	40 785	46 058	45 420	48 394	35 628	43 733	25 793	34 022	766 865

Работни часове на ВЕЦ „Рила“ по години:

Година	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
ВЕЦ „Рила“	3 667	3 647	4 051	4 534	4 297	3 423	3 829	4 908	6 102	3 294
Година	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Общо
ВЕЦ „Рила“	3 403	4 120	4 652	4 588	4 888	3 599	4 418	2 605	3 437	77 462

В подкрепа на своето искане дружеството е представило следното:

1. Доклад за техническото състояние на основни съоръжения във ВЕЦ „Пастра“ и ВЕЦ „Рила“, в който е констатирано добро техническо състояние;

2. Протоколи за вибродиагностика на хидроагрегати във ВЕЦ „Пастра“ и ВЕЦ „Рила“:

ХГ 1 Рила вибродиагностика - Протокол № 75/29.11.2018 г.

ХГ 2 Рила вибродиагностика - Протокол № 77/29.12.2018 г.

ХГ 3 Рила вибродиагностика - Протокол № 76/29.11.2018 г.

ХГ 1 Пастра вибродиагностика - Протокол № 74/29.11.2018 г.

ХГ 2 Пастра вибродиагностика - Протокол № 73/29.11.2018 г.

Констатирано е добро техническо състояние.

3. Протоколи диагностика на генератори във ВЕЦ „Рила“:

Генератор 1 Рила диагностика - Протокол № 1/22.01.2020 г.

Генератор 1 Рила диагностика - Протокол № 1/02.03.2021 г.

Генератор 2 Рила диагностика - Протокол № 1/01.07.2020 г.

Генератор 2 Рила диагностика - Протокол № 1/04.03.2021 г.

Генератор 3 Рила диагностика - Протокол № 2/18.02.2020 г.

Генератор 3 Рила диагностика - Протокол № 2/18.02.2021 г.

Констатирано е добро техническо състояние.

4. Протоколи от диагностика на генератори № 1 и № 2 във ВЕЦ „Пастра“:

Генератор 1 Пастра диагностика - Протокол № 2/10.02.2020 г.

Генератор 1 Пастра диагностика - Протокол № 2/23.02.2021 г.
Генератор 2 Пастра диагностика - Протокол № 1/13.02.2020 г.
Генератор 2 Пастра диагностика - Протокол № 1/25.02.2021 г.

Констатирано е добро техническо състояние.

5. Протоколи за извършени технически преглед по Наредба № 9 за техническа експлоатация на електрическите централи и мрежи на горен изравнителен басейн ВЕЦ „Рила“: Протоколи от 16.03.2018 г., от 18.10.2018 г., от 21.03.2019 г., от 08.10.2019 г., от 12.03.2020 г. и от 12.10.2020 г.

Констатирано е добро техническо състояние.

6. Протоколи за извършени технически преглед по Наредба № 9 за техническа експлоатация на електрическите централи и мрежи на горен изравнителен басейн ВЕЦ „Пастра“: Протоколи от 16.03.2018 г., от 18.10.2018 г. от 21.03.2019 г., от 08.10.2019 г., от 12.03.2020 г. и от 12.10.2020 г.

Констатирано е добро техническо състояние.

7. Протоколи за извършени проверки от Регионален отдел „Надзор на язовирните стени и съоръженията към тях“ „Югозападна България“ (РО НЯСС) на горен изравнителен басейн ВЕЦ „Рила“: Протоколи от 21.05.2018 г. и от 08.05.2019 г.

Констатирано е добро техническо състояние.

8. Протоколи за извършени проверки от РО НЯСС „Югозападна България“ на горен изравнителен басейн ВЕЦ „Пастра“: Протокол от 21.05.2018 г. и от 08.05.2019 г.

Констатирано е добро състояние.

9. Протокол за приемане на възложено за изпълнение почистване от наноси на горен изравнителен басейн на ВЕЦ „Рила“ от 2020 г.

10. Протокол за приемане на възложено за изпълнение почистване от наноси на горен изравнителен басейн на ВЕЦ „Пастра“ от 2019 г.

11. Еднолинейни схеми на ВЕЦ „Рила“ и ВЕЦ „Пастра“;

12. Управленска и организационна структура на дружеството, информация за числеността, образованието и квалификацията на персонала, зает в дейността по лицензията.

13. Разрешително за водоползване № 0521/05.05.2004 г. и Решение № 141/21.07.2014 г. на МОСВ за удължаване срока на Разрешително за водовземане № 0521/05.05.2004 г.

Относно поискания от дружеството 35-годишен срок на лицензията за производство на електрическа енергия следва да се отчете следното:

Работните часове от 01.01 2002 г. до 31.12.2020 г. на турбините във ВЕЦ „Пастра“ са общо 96 379 h, а за ВЕЦ „Рила“ - общо 77 462 h.

В периода 2004 г. - 2007 г. е извършената пълна рехабилитация на машините и оборудването в централите, като работните часове на централите след завършване на рехабилитацията им са съответно:

- за ВЕЦ „Пастра“ – 77 999 h,
- за ВЕЦ „Рила“ – 57 266 h,

което за този тип турбини предполага дългосрочна нормална работа при наличния остатъчен експлоатационен ресурс.

През 2018 г. и 2019 г. поетапно е извършено цялостно разглобяване на водните турбини във ВЕЦ „Рила“ и ВЕЦ „Пастра“ с цел дефектовка и установяване състоянието на компонентите от проточната част. От проведените огледи, измервания и сравняване с проектните размери и тегла е установено, че по конструкцията на турбините, работните колела и направляващите лопатки не е налице отнемане на материал вследствие на кавитационни процеси и абразивно въздействие. С оглед подобряване на работата на турбините са подменени бронзовите лабиринтни уплътнения на работните колела. След подмяната им с нови комплекти луфтовете спрямо работните колела съответстват на указанията от производителя, което осигурява работата на хидроагрегатите във ВЕЦ „Рила“ и ВЕЦ „Пастра“ с номинални количествени и качествени показатели.

Извършените значителни инвестиционни и ремонтни дейности осигуряват работа на централите в съответствие с техните проектни характеристики. Поддържането на много

добро техническо състояние на централите е и следствие и на извършвана текущата поддръжка, диагностиката, профилактиката, които се осъществяват съобразно годишните графици на обектите и изискванията на нормативните актове. За изпълнение на дейностите по поддръжката на машините и съоръженията си „БАД Гранитоид“ АД разполага с подготвен технически персонал, като включително:

- дружеството няма регистрирани аварии по централите, които да са повлияли на снабдяването с електрическа енергия в района;
- няма допуснати и трудови злоупотреби, което е допълнително доказателство за техническото състояние на централите и стриктната техническа поддръжка на същите.

Горепосочените факти са докладвани на КЕВР в рамките на предоставяната ежегодна информация, съгласно изискванията на издадената лицензия на „БАД Гранитоид“ АД.

От представените документи е видно, че дружеството поддържа основните съоръжения в централите в добро техническо състояние. Извършват се ежегодни прегледи на съоръженията и в двете централи. Дружеството продължава да инвестира в модернизация на оборудването, основните производствени съоръжения, деривации и сграден фонд, което е важен фактор за ефективната експлоатация на водните централи в дългосрочен план и осигурява конкурентоспособност на дружеството в условията на свободен пазар на електрическа енергия. Наличен е квалифициран и обучен управленски и експлоатационен персонал – общо 56 човека.

Каскадата осигурява и ще продължи да осигурява вода за нуждите на населението и земеделието в региона, където са разположени ВЕЦ.

След извършените рехабилитационни дейности в двете централи работните часове от 2002 г. до края на 2020 г. на турбините във ВЕЦ „Рила“ са общо 77 462 h и за ВЕЦ „Пастра“ - 96 379 h, което за този тип турбини предполага дългосрочна нормална работа при наличния остатъчен експлоатационен ресурс. Дружеството е извършило значителни инвестиции в модернизация на оборудването и основните производствени и на спомагателните съоръжения, което е важен фактор за ефективната експлоатация на водните централи в дългосрочен план. Хидроагрегатите са на възраст 60-90 години и с наработени часове за 18 години в порядъка на 80 - 100 хил. часа и независимо от удължаването на експлоатационния срок на съществуващите съоръжения няма достатъчно обосновки за поискания максимален 35-годишен срок за изпълнение на лицензионната дейност.

От представените документи е видно, че дружеството поддържа основните съоръжения в централите в добро техническо състояние. Извършват се ежегодни прегледи на съоръженията и в двете централи.

Наличен е квалифициран и обучен експлоатационен персонал.

Каскадата осигурява и ще продължи да осигурява вода и електрическа енергия за нуждите на населението в региона, където са разположени ВЕЦ.

Във връзка с гореизложеното може да се направи извод, че дружеството притежава технически възможности да изпълнява лицензионната дейност, поради което срокът на лицензия № Л-113-01 от 20.03.2002 г. за производство на електрическа енергия може да бъде удължен с нови 25 (двадесет и пет) години, считано от 19.04.2022 г., при спазване на нормативните изисквания за експлоатация и ремонт на основните и спомагателните съоръжения в централите.

Икономически аспекти:

1. Финансови резултати за 2020 г.

„БАД Гранитоид“ АД е представило одитиран годишен финансов отчет, обхващащ дейността „производство на електрическа енергия“ от четири водноелектрически централи.

Съгласно представения одитиран годишен финансов отчет за 2020 г. общо за „БАД Гранитоид“ АД отчита печалба в размер на 3 905 хил. лв., увеличена спрямо отчетената печалба през 2019 г. от 3 873 хил. лв. Увеличението се дължи на по-високите приходи в сравнение с разходите, въпреки увеличените разходи с 3,87% спрямо 2019 г.

Структурата на приходите включва приходи от продажби на електрическа енергия и други приходи. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличението на приходите от продажба на електрическа енергия с 2,2% спрямо 2019 г.

Структурата на разходите включва разходи за: материали, външни услуги, персонал, амортизации, финансови и други разходи. Наблюдава се увеличение на общите разходи за 2020 г. спрямо 2019 г. с около 4%, като с най-голям относителен дял са разходите за външни услуги.

Съотношението собствен капитал към дълготрайни активи е над единица със стойности 1,62 за 2020 г. и 1,54 за 2019 г.

Общата ликвидност (съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви) също е над единица и е 4,59 за 2020 г. спрямо 9,10 за предходната година.

Съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви е 9,16 за 2020 г. спрямо 22,06 за 2019 г.

Въз основа на направения анализ на база обща балансова структура към края на 2020 г. може да бъде направен извод, че дружеството е с добра обща ликвидност, т. е. разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения, както и с достатъчен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи и за покриване обслужването на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

2. Прогнозни финансови резултати за периода на бизнес плана 2022 г. – 2026 г.

„БАД Гранитоид“ АД е представило прогнозни финансови отчети за периода 2022 г. – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира общо за каскада „Рила“ да реализира печалба в размер, както следва: 3 780 хил. лв. за 2022 г.; 3 946 хил. лв. за 2023 г.; 4 018 хил. лв. за 2024 г.; 3 254 хил. лв. за 2025 г.; 3 456 хил. лв. за 2026 г. За ВЕЦ „Рила“ нетната печалба се предвижда в размер на 1 569 хил. лв. за 2022 г. спрямо 1 473 хил. лв. за 2026 г., а за ВЕЦ „Пастра“ – в размер на 1 270 хил. лв. за 2022 г. спрямо 1 084 хил. лв. за 2026 г.

Положителните финансови резултати през целия период се дължат на прогнозираните по-високи приходи в сравнение с разходите. От общите приходи най-високи са приходите от продажби на електрическа енергия, а от разходите с най-голям дял са разходите за външни услуги. В отчета за приходите и разходите сумата на приходите по обекти е формирана на база относителното тегло на отделния ВЕЦ в произведеното общо за дружеството количество електрическа енергия. За ВЕЦ „Рила“ е 42,51%, а за ВЕЦ „Пастра“ – 31,82%. Спадът на печалбата след 2024 г. се дължи на отпадането на надбавката, която се получава от ФСЕС. „БАД Гранитоид“ АД предвижда да компенсира този спад, като прогнозира увеличение на цените на електрическата енергия, реализирана на Българската независима енергийна борса (БНЕБ).

2.1. Прогнозни приходи:

Дружеството прогнозира за разглеждания период, средногодишен приход от продажба на електрическа енергия общо за каскада „Рила“ в размер на 7 440 хил. лв., като за лицензираните централи (ВЕЦ „Рила“ и ВЕЦ „Пастра“) се предвижда да бъде общо в размер на 5 530 хил. лв. Годишните приходи са прогнозирани в размер, както следва:

- За ВЕЦ „Рила“: 3 197 хил. лв. за 2022 г.; 3 265 хил. лв. за 2023 г.; 3 333 хил. лв. за 2024 г.; 2 925 хил. лв. за 2025 г. и 3 095 хил. лв. за 2026 г.;

- За ВЕЦ „Пастра“: 2 393 хил. лв. за 2022 г.; 2 444 хил. лв. за 2023 г.; 2 495 хил. лв. за 2024 г.; 2 189 хил. лв. за 2025 г. и 2 316 хил. лв. за 2026 г.;

Прогнозните приходи са определени на база на производствената програма, премия от ФСЕС, и средногодишни пазарни цени, представени в следните таблици:

Таблица № 1

	Прогнозни количества					
	Мярка	2022г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
ВЕЦ „Рила“	MWh	34 000	34 000	34 000	34 000	34 000
ВЕЦ „Пастра“	MWh	25 500	25 500	25 500	25 500	25 500
Общо ВЕЦ „Рила“ и ВЕЦ „Пастра“	MWh	59 500	59 500	59 500	59 500	59 500
ВЕЦ „Каменица“ и ВЕЦ „Калин“	MWh	20 500	20 500	20 500	20 500	20 500
ОБЩО за каскада „Рила“	MWh	80 000	80 000	80 000	80 000	80 000

Таблица № 2

	Прогнозни цени					
	Мярка	2022г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Средна цена без премия	лв./MWh	75	78	82	86	91
Премия от ФСЕС	лв./MWh	18	17	16	0	0
Средна цена с премия	лв./MWh	94	96	98	86	91

2.2. Прогнозни разходи

Общите разходи за каскада „Рила“ се прогнозира да се увеличават от 3 392 хил. лв. за 2022 г. на 3 490 хил. лв. през 2026 г., като с най-голям относителен дял са разходите за външни услуги, следвани от разходите за персонала. За лицензираните централи общите разходи са прогнозираны, както следва: за ВЕЦ „Рила“, в размер на 1 483 хил. лв. за 2022 г. спрямо 1 478 хил. лв. за 2026 г., а за ВЕЦ „Пастра“ съответно 1 004 хил. лв. за 2022 г. и се предвиждат да се увеличават на 1 128 хил. лв. през 2026 г.

3. Прогноза за активи и пасиви

Дружеството прогнозира нетекущите активи да намаляват от 8 999 хил. лв. за 2022 г. на 7 424 хил. лв. за 2026 г. или с 18%, основно в частта на нематериалните активи. Текущите активи в периода на бизнес плана се увеличават от 7 876 хил. лв. за 2022 г. на 9 070 хил. лв. за 2026 г. или с около 15%, предимно от увеличените активи в частта парични средства.

Дългосрочните задължения, представляващи нетекущи провизии, са прогнозираны в размер на 102 хил. лв. за всяка година. Краткосрочните задължения, представляващи търговски и други задължения, се предвижда да намаляват от 783 хил. лв. за 2022 г. на 726 хил. лв. за 2026 г. или намаление със 7,3%.

За лицензираните централи „БАД Гранитоид“ АД предвижда:

- За ВЕЦ „Рила“: нетекущите активи да намаляват от 3 504 хил. лв. за 2022 г. на 3 080 хил. лв. за 2026 г. или с 12,10%, а текущите активи да се увеличават от 3 705 хил. лв. за 2022 г. на 4 009 хил. лв. за 2026 г. или с 8,2%. Нетекущите пасиви се прогнозира в размер на 43 хил. лв. годишно., а текущите пасиви да намаляват от 269 хил. лв. за 2022 г. на 245 хил. лв. в края на периода на бизнес плана.

- За ВЕЦ „Пастра“: нетекущите активи да намаляват от 2 371 хил. лв. за 2022 г. на 1 816 хил. лв. за 2026 г. или с 23,40%, а текущите активи да се увеличават от 2 223 хил. лв. за 2022 г. на 2 574 хил. лв. за 2026 г. или с 15,8%. Нетекущите пасиви се прогнозира в размер на 32 хил. лв. годишно., а текущите пасиви да намаляват от 199 хил. лв. за 2022 г. на 181 хил. лв. за 2026 г.

3.1. Прогнозна структура на капитала на „БАД Гранитоид“ АД

По отношение на капиталовата структура за периода 2022 г. - 2026 г. записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 554 хил. лв., резервите също са прогнозираны като постоянна величина в размер на 58 хил. лв. годишно. Дружеството предвижда намаление на собствения капитал от 15 990 хил. лв. за 2022 г. на 15 666 хил. лв. за 2026 г., в резултат на намаление на натрупаната и текуща печалба.

Показателят покритие на нетекущи активи със собствен капитал, изчислен като *съотношение между собствен капитал и нетекущи активи*, е над единица през целия период като се увеличава от 1,78 за 2022 г. на 2,11 за 2026 г., което показва, че дружеството ще притежава достатъчно свободен собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи.

Показателят обща ликвидност, изчислен като *съотношение между текущи активи и текущи пасиви*, е над единица и също показва тенденция на увеличаване. Това означава, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Показателят за *финансова автономност*, отразяващ степента на независимост от използване на привлечени средства, изчислен като *съотношение между пасиви и собствен капитал*, е 18,07 за 2022 г. и се прогнозира да се увеличава до 18,92 за 2026 г. Това е индикатор, че дружеството ще притежава достатъчно собствен капитал за обезпечаване обслужването на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура, показват, че дружеството ще бъде с много добра обща ликвидност и ще разполага с достатъчно собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи, както и да покрива финансовите си задължения.

Финансовата структура на дружеството се предвижда за целия период на бизнес плана да бъде 95% собствен капитал и 5% привлечени средства.

3.2. Прогнозни парични потоци

От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 г. - 2026 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от оперативната дейност, а плащанията са свързани с трудови възнаграждения, към доставчици, за дивиденди, такси и комисионни, покупка на дълготрайни активи и други.

От прогнозните парични потоци за периода 2022 г. - 2026 г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности 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 2022 г. - 2026 г. в размер на 560 хил. лв. За изпълнението на посочените инвестиции дружеството предвижда да финансира инвестиционната си програма със собствени средства.

Въз основа на направения анализ и при така заложените финансови параметри за периода на бизнес план 2022 г. - 2026 г., може да бъде направен извод, че „БАД Гранитоид“ АД, ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да обсъди следните

РЕШЕНИЯ:

- 1. Да приеме настоящия доклад;**
- 2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на подаденото заявление;**
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Българско акционерно дружество Гранитоид“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството. Откритото заседание да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;**

4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 и докладът по т. 1 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

Приложения на електронен носител:

Текст на лицензия за производство на електрическа енергия и приложения към нея.