



## РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите  
Регионална инспекция по околната среда и водите – Пазарджик

Изх. № . *ПД-01-550-13* . . . . .

гр. Пазарджик, . *31. 12.* . . . . . 2019 г.

ДО

**Г-Н ИВАН ЙОНЧЕВ**

ИЗИГЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА „НЕК“ ЕАД

ГРАД СОФИЯ, РАЙОН „ОБОРИЩЕ“, УЛ. „ТРИАДИЦА“ № 8

**Относно:** Инвестиционно предложение (ИП) „Рехабилитация на помпено-акумулираща, водно-електрическа централа (ПАВЕЦ) „Чаира“, разположена в УПИ П-29, 30, 44, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 60, 62 „За нуждите на Павец“, кв. 4, курорт Чаира; в землището на с. Сестримо, общ. Белово, обл. Пазарджик, внесено с уведомление с вх. № ПД-01-550/27.11.2019 г. от „НЕК“ ЕАД София

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ЙОНЧЕВ,**

Във връзка с внесеното уведомление с вх. № ПД-01-550/27.11.2019 г. за горесцитираното ИП, на основание чл. 6а, т. 2 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (Наредбата за ОС, ДВ бр. 73/2007 г., изм. и доп. ДВ бр. 94/2012 г.)*, което се приема за уведомление по приложение № 1 към чл. 10, ал. 1 от същата, Ви уведомявам следното:

ИП попада в обхвата на чл. 2, ал. 2 от *Наредбата за ОС*.

Инвестиционно предложение предвижда рехабилитация на помпено-акумулираща, водно-електрическа централа (ПАВЕЦ) „Чаира“, разположена в УПИ П-29, 30, 44, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 60, 62 „За нуждите на Павец“, кв. 4, курорт Чаира, в землището на с. Сестримо, общ. Белово, обл. Пазарджик.

Предложението има за цел да увеличи експлоатационната надеждност и да подобри възможностите и бързодействието на централата при участие в първичното и вторично регулиране на честотата на мрежата и захранването на коридори за аварийно възстановяване на енергийната система, чрез подмяна на остаряло и амортизирано оборудване.

Предмет на настоящото ИП е модернизация на централата, което включва:

- Системите за управление и мониторинг на енергоблоковете и собствените нужди на централата – съществуващата система Toshiba ще бъде подменена с резервирана ABB Контролна система 800xA с AC 800M контролер и S800;
- Системите за релейна защита на енергоблоковете и собствените нуждите на централата – предвижда се замяна на старите електромеханични защиты с нови цифрови, микропроцесорни, мултифункционални устройства с релейна защита с допълнителни възможности за комуникация, дистанционно и локално

управление, дистанционен мониторинг, вътрешен мониторинг на изправността, синхронизация на вътрешния часовник от сървър за време в комуникационната мрежа, както и регистрация и запис на измерваните аналогови и цифрови сигнали за след-аварисен анализ. Избрани са устройства за релейна защита от продуктова серия Relion, производство на фирма ABB, които удовлетворяват изброените по-горе изисквания;

- **Възбудителните системи за синхронните машини** – заменя съществуващата възбудителна система с нови компоненти от продуктова серия Unitrol 600 X-power;
- **Системите за автоматично регулиране на скоростта и активната мощност (турбинните регулатори)** – оборудването на регулатора ще бъде сменено със следното ново оборудване: хидравлична маслена система под високо налягане, включваща маслен резервоар и хидравличен акумулатор; контролни елементи на направляващия апарат, вкл. ел. сензори за обратна връзка; измерване на обороти; механично-хидравлична защита срещу превишаване на допустими обороти; тръбопроводи между МНУ, хидравличния акумулатор и контролни елементи; шкаф за цифровия регулатор.

Ще бъде подменено оборудването за управление на сферичния шибър и клапана на помпено-турбината.

- **Системите за мониторинг и обследване на вибрациите и на генераторите** – проектното решение предвижда инсталирането на нови компоненти на системата за мониторинг на вибрациите. Те са от продуктова серия Compass 6000 System;
- **Генераторни прекъсвачи и разпределителни уредби 19 kV на енергоблоковете** – подмяна на съществуващите четири генераторни КРУ-та 19 kV и две възлови генераторни уредби 19 kV в подземната част на централата на генераторен подетаж 1176,10 с нови такива;
- **Турбинно оборудване** – ще бъде подменено следното оборудване – хидравличен цилиндър за направляващия апарат; облицовъчни плоскости и крайни уплътнения на направляващите лопатки за горния капак на турбината и долния пръстен; неподвижни лабиринтни уплътнения; лагерни елементи с безмаслено самосмазване на движещи се части на механизма за управление на направляващите лопатки; уплътняващи сегменти на вала; уплътнение за улавяне (ограничение) на маслената мъгла за горния генераторен лагер, долния генераторен лагер и лагера на турбината;
- **Помпи за техническо водоподаване** – ще бъде подменено следното оборудване: помпи за подава на техническа вода; електродвигатели за помпите за техническо водоснабдяване; клинов шибър; контролен шкаф за клиновите шибъри и тръбни връзки към новите помпи и клиновите шибъри;
- **Оборудване на вентилационната система** – предмет на проектирането и доставката са оборудването и елементи за: реконструкция на центъра за вентилация и въздушно снабдяване; вентилационна система за отвеждане на CO<sub>2</sub> и други вредни газове по време на и след пожар; система за отвеждане на елегаз SF<sub>6</sub> в случай на изтичане. Ще се замени и модернизира оборудването и елементите за рехабилитация на CO<sub>2</sub> и други вредни газове;
- **Електромерни системи за техническо мерене** – замяна на старите електромеханични и електронни електромери с нови статични цифрови, микропроцесорни електромери с допълнителни възможности за комуникация, дистанционен мониторинг и отчет на електроенергията; вътрешен мониторинг на изправността, синхронизация на вътрешен часовник по комуникационната мрежа. Новите електромери са общо 22.

Новата управляваща система ще бъде разположена на мястото на съществуващата.

ПАВЕЦ „Чаира“ е помпено-акумулаторна водноелектрическа централа, която разполага с 4 помпено-генераторни хидроагрегата с общ капацитет за производство на електричество 864 MW и за изпомпване на вода 788 MW. В централата са монтирани четири обратими (реверсивни) хидроагрегата 1G/M, 2G/M, 3G/M и 4G/M, всеки с мощност по 216 MW в генераторен и 197 MW в помпен режим. Централата се състои от два енергоблока. При ремонта и рехабилитацията няма да се промени инсталираната мощност на централата, ще остане 864 MW.

Така заявеното ИП не може да бъде отнесено самостоятелно към някоя от позициите на Приложение № 1 и 2 на *Закона за опазване на околната среда (ЗООС)*, както и да се счита за **изменение/разширение**, по смисъла на чл. 93, ал. 1, т. 2 на *ЗООС*, на обект или дейност по тези приложения, което да се очаква да доведе до възникване на значително отрицателно въздействие върху околната среда, поради следните мотиви:

- ИП е свързано с ремонт и рехабилитация на ПАВЕЦ „Чаира“, включващо монтаж на ново оборудване на мястото на съществуващото, като не се предвижда извършване на ново строителство на сгради и съоръжения, както и заемане на допълнителни площи за реализацията му.
- Предвидените дейности по замяна на електронни компоненти няма да доведат до промяна на мощността на ПАВЕЦ „Чаира“, която остава не променена – 864 MW обща инсталирана мощност.
- Реализацията на ИП не е свързана с генериране на значителни количества отпадъци, формиране на отпадъчни води и отделяне на вредни вещества във въздуха. Минималните количества строителни отпадъци по време на реконструкцията и битови по време на експлоатацията ще се съхраняват и управляват съгласно регламентираните нормативни изисквания за дейности с отпадъци.

Предвид гореизложеното, **няма основание за провеждане на процедура по глава шеста на ЗООС.**

ИП е допустимо по смисъла на чл. 12, ал. 5 от *Наредбата за ОС*, съгласно становището на Басейнова дирекция „Източнобеломорски район“ (изх. № ИУ-01-797(1) /27.12.2019 г.).

Имотите, в който ще се осъществи ИП, **не попадат** в границите на защитени територии по смисъла на *Закона за защитените територии*, както и в границите на защитени зони по смисъла на *Закона за биологичното разнообразие*. Най-близко разположената защитена зона е BG0000636 „Ниска Рила“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, включена в списъка от защитени зони, приета от Министерски съвет с Решение № РМС 177 от 3 април 2019 г. (Обн. ДВ. бр. 29 от 8 Април 2019 г.), от която отстоят на не по-малко от 0,14 km.

С оглед гореизложеното, отчитайки местоположението и характера на ИП, при реализацията му **няма вероятност** от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположената зона BG0000636 „Ниска Рила“. В тази връзка и на основание чл. 2, ал. 2 от *Наредбата за ОС* Ви уведомявам, че **преценката** на компетентния орган за така заявеното ИП „Рехабилитация на помпено-акумулираща, водно-електрическа централа (ПАВЕЦ) „Чаира“, разположена в

УПИ П-29,30,44,46,47,48,49,50,51,60,62 „За нуждите на Павец“, кв. 4, курорт Чаира, в землището на с. Сестримо, общ. Белово, обл. Пазарджик е, че **не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.**

Настоящото се отнася само за заявените параметри на ИП и **не отменя необходимостта от получаване на съгласувания или разрешителни, предвидени в други закони и подзаконовни нормативни актове.**

При всички случаи на промяна в параметрите на ИП или на някои от обстоятелствата, при които е изготвено **настоящото писмо**, възложителят е длъжен да уведоми незабавно РИОСВ-Пазарджик за промените.

**Приложение:** Становището на Басейнова дирекция „Източнобеломорски район“ с изх. № ПУ-01-797(1) /27.12.2019 г. – 2 листа.

С уважение,

**КОСТАДИН ГЕШЕВ**

Директор на РИОСВ-Пазарджик

