



# РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите – Пазарджик

Изм. № ПД-01-2512/12/.....

гр. Пазарджик, 10.12...... 2018 г.

ДО

„НЕК“ ЕАД

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

ЧРЕЗ ПЪЛНОМОЩНИКА

НИКОЛАЙ НИКОЛАЕВ ГАЙТАНДЖИЕВ

УПРАВИТЕЛ НА ПРЕДПРИЯТИЕ ВОДНО ЕЛЕКТРИЧЕСКИ ЦЕНТРАЛИ

**Относно:** Инвестиционно предложение (ИП) „Рехабилитация на каскада „Белмекен – Сестримо – Момина клисура“, състоящо се от електроцентралите: помпено – акумулираща водна електроцентрала (ПАВЕЦ) „Белмекен“, ВЕЦ „Сестримо“ и ВЕЦ „Момина клисура“, общ. Белово, обл. Пазарджик, внесено с уведомление с вх. № ПД-01-2512/27.11.2018 г. от „НЕК“ ЕАД София

Във връзка с внесеното уведомление с вх. № ПД-01-2512/27.11.2018 г. за горещитираното 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*.

ИП предвижда рехабилитация на каскада „Белмекен – Сестримо – Момина клисура“, състоящо се от електроцентралите: помпено – акумулираща водна електроцентрала (ПАВЕЦ) „Белмекен“, ВЕЦ „Сестримо“ и ВЕЦ „Момина клисура“.

Предмет на настоящото ИП е рехабилитация на ВЕЦ „Сестримо“ в поземлен имот № 000128, м. „Трълвовица“, землище на с. Сестримо, общ. Белово, обл. Пазарджик. Във ВЕЦ „Сестримо“ са монтирани два хидроагрегата с инсталирана мощност по 120 MW всеки (обща инсталирана мощност – 240 MW). Централата е разположена на 640 м надморска височина и е въведена в експлоатация в периода 1973-1974 г. Централата преработва максимално водно количество  $Q = 2 \times 28,3 \text{ м}^3/\text{с} = 56,6 \text{ м}^3/\text{с}$  при среден нетен пад  $H_{\text{ср.}} = 517$  м. Изводите на ХА1 са свързани директно към силов трансформатор № 1 (СТ1) 10,5/220 kV (150 MVA). Генераторът работи в блок с трансформатора. Паралелът с електроенергийната система се осъществява с прекъсвач на 220 kV. Аналогична е схемата на ХА2, който е свързан със силов трансформатор № 2 (СТ2) 10,5/220 kV (150 MVA). Изводите на СТ1 и СТ2 са свързани към общи шини 220 kV. Произведената енергия се изнася по електропровода (ЕП) „Венец“. Захранването на собствените нужди се осъществява в зависимост от режима на работа на хидрогенераторите:

- при неработещи машини, захранването е от един от двата въвода 20 kV („Сестримо“ или „Чаира“) през трансформатор Т-р СНЗ 20/0,4 kV (800 kVA);

- при работещи машини – от шини 10,5 kV на един от двата генератора (отклонение от генераторни шини през Т-р СН1 10,5/0,4 kV (400 kVA) или Т-р СН2 10,5/0,4 kV (400 kVA).

Предвидено е аварийно захранване на СН от дизел-агрегат 200 kW, който захранва шини 0,4 kV.

Предвижданите дейности с настоящото ИП са ремонтни – монтаж на ново оборудване на мястото на съществуващо, монтиране на кабелни трасета, полагане на кабели, други дейности, които по своето естество могат да се отнесат към дейностите, извършвани при текущ ремонт на обекта.

Предвижда се да бъдат подменени следните системи и оборудване:

1. Система за управление и мониторинг.
2. Възбудителна система, състояща се от две статични възбудителни системи с цифрови регулатори на възбудянето.
3. Система за автоматично регулиране на оборотите и активната мощност на хидроагрегатите (турбинен регулатор), състояща се от два напълно комплектовани турбинни регулатори.
4. Система за управление на сферичните шибъри и спомагателните им клапани – ще бъдат монтирани две напълно комплектовани системи.
5. Система за управление на механични спирачки – ще бъдат монтирани две напълно комплектовани системи.
6. Дюзи, игли, дефлектори и хидравлични цилиндри за дефлекторите – ще бъдат монтирани два комплекта корпуси дюзи, игли, дефлектори и хидравлични цилиндри за дефлекторите.
7. Агрегати за техническо водоснабдяване – ще бъдат монтирани четири агрегата за техническо водоснабдяване.

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.

Предвидените дейности по замяна на електронните компоненти няма да доведе до промяна на мощността на водно-електрическата централа „Сестримо“ – остава непроменена – 240 MW – обща инсталирана мощност. Няма да се извършва ново строителство на сгради и съоръжения, не се засягат конструкции и елементи на съществуващите сгради и съоръжения. Новата система е предназначена да замени съществуващата система за управление и мониторинг на централата. Системата е съобразена с наличната модерна технология и философия за управление и мониторинг на водно-електрически централи.

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 ВЕЦ „Сестримо“, 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 ВЕЦ „Сестримо“, която остава не променена – 240 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**.

Имотът, в който ще се осъществи ИП, не попада 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 BG0000304 „Голак“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, включена в списъка от защитени зони, приета от Министерски съвет с Решение № 661 от 16.10.2007 (ДВ бр. 85 от 23.10.2007 г.), от която отстои на 3.40 km.

С оглед гореизложеното, отчитайки характера и местоположението на ИП, при осъществяването му няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „НАТУРА 2000“, включително и върху защитена зона BG0000304 „Голак“. 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 каскада „Белмекен – Сестримо – Момина клисура“, състоящо се от електроцентралите: помпено – акумулираща водна електроцентрала (ПАВЕЦ) „Белмекен“, ВЕЦ „Сестримо“ и ВЕЦ „Момина клисура“, 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 подзаконови 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.

С уважение,

**КОСТАДИН ГЕЩЕВ**

Директор на РИОСВ

