



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Плевен

Изх. № 2790 ^{12/}
Плевен, ... ^{12.06} 2025 г.

ДО
ИНЖ. ПЛАМЕН НИКОЛОВ
ЛЮБОМИР ЧАКЪРОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛНИ ДИРЕКТОРИ НА
„ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ“ АД
УЛ. „ДИМЧО ДЕБЕЛЯНОВ“ № 12
ГР. ДОЛНИ ДЪБНИК, ОБЛ. ПЛЕВЕН

НА ВАШ ИЗХ. № 53-00-242/21.05.2025 Г.

Относно: Инвестиционно предложение (ИП) „Доразработване на петролно находище "Бърдарски геран", за добив на суров нефт - подземно богатство по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства, за период от двадесет и седем години, считано от 13.08.2026 г.“

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН НИКОЛОВ,
УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ЧАКЪРОВ,**

Във връзка с Ваше уведомление с вх. №2790 от 21.05.2025 г. на РИОСВ-Плевен за ИП „Доразработване на петролно находище "Бърдарски геран", за добив на суров нефт - подземно богатство по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства, за период от двадесет и седем години, считано от 13.08.2026 г.“, на основание чл. 6а, т. 2 от Наредба 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, обн., ДВ, бр. 73 от 11.09.2007 г.) и внесена допълнителна информация с вх. №2790(1) от 05.06.2025 г., Ви уведомяваме следното:

ИП „Доразработване на петролно находище "Бърдарски геран", за добив на суров нефт - подземно богатство по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства, за период от двадесет и седем години, считано от 13.08.2026 г.“ попада в обхвата на **чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС.**

1. ИП предвижда доразработване на петролно находище „Бърдарски геран“ за добив на суров нефт – подземно богатство за период от двадесет и седем години чрез съществуващи сондаж и технологични съоръжения.

Инвестиционното предложение ще бъде осъществявано в рамките на концесионираната част от площта на находището. Концесионната площ попада изцяло в територията на община Кнежа, област Плевен. Площта на концесия „Бърдарски геран“ обхваща 1 729 000 m².

Координати на концесионната площ в координатната система 1970 г.

	X	Y
1	4737921.707	8567525.805



2	4737944.569	8568024.935
3	4735229.258	8568149.197
4	4735174.436	8566951.279
5	4735703.507	8566927.062
6	4735735.490	8567625.863
7	4737921.707	8567525.805

Инвестиционното предложение предвижда през периода на удължение от 27 г. да се извършва добив на суров нефт чрез съществуващ сондаж Р-10 Бърдарски геран. Предвижда се оптимизирането на работата на сондажа, както и интензификационни мероприятия в същия, изразяващи се в ремонт чрез отклоняване в продуктивния пласт и бъдещият отклонен сондаж ще бъде обозначен като сондаж Р-10'.

Транспортирането, обработката и съхранението на добитата продукция ще се осъществява чрез съществуващи технологични съоръжения.

От 13.08.2003 г. находището се експлоатира по предоставена концесия за добив на суров нефт, съгласно Решение № 539 от 30.07.2003 г. на Министерския съвет на Р. България и сключен Концесионен договор за добив на суров нефт от находище „Бърдарски геран“ между Министерския съвет на Република България и „Проучване и добив на нефт и газ“ АД от 12 септември 2003 г., в сила от 13 август 2003 г., със срок на концесията до 13 август 2011 г., удължен с Допълнително споразумение № 3 от 09 март 2012 г. към договора със срок на удължаването до 13.08.2026 г.

От 13.08.2003 г. част от площта на находището (включваща добиващия сондаж Р-10 и престояващия сондаж Е-44), определена като концесионна площ, се експлоатира в условията на концесия.

Концесионната площ представлява вертикална проекция върху земната повърхност на част от началната площ на находището (контура на текущите запаси), включваща зоната на въздействие на сондаж Р-10. Концесионната площ обхваща и трасетата на нефтопроводите от сондаж Р-10 до Нефто-газосъбирателен пункт (НГСП)–Бърдарски геран и от сондаж Е-44 до НГСП–Бърдарски геран, както и площадката на НГСП–Бърдарски геран.

Основните процеси, които се предвиждат с инвестиционното предложение са: извличане на сместа от водонефтена емулсия и природен газ от сондаж Р-10, а след 2027 г. и от бъдещия отклонен сондаж, обозначен като сондаж Р-10'; събиране (транспортиране до НГСП Бърдарски геран) на извлечената от сондажа газонефтена емулсия, сепариране на природния газ, обезводняване (обработване) на емулсията, измерване и предаване на продукцията. Последните две операции ще се извършват със съоръженията на съседни находища – „Долни Луковит“ или „Долни Дъбник“.

Извличането на течността (водонефтена емулсия) с разтворен и свободен газ от долноюрския резервоар до земната повърхност ще се осъществява от сондаж Р-10 (Р-10') чрез дълбочинна помпа.

Събирането (транспортирането) на продукцията на сондаж Р-10 (Р-10') ще се извършва по индивидуален съществуващ тръбопровод (шлейф) до Инсталацията за сепариране и съхранение на нефта (ИССН) в НГСП Бърдарски геран. Сепарирането ще се извършва в два последователно свързани сепаратора. В случай на успешно въвеждане в работа на отклонения сондаж, се предвижда сепарирането и изсушаването на природния газ да се извършва по текущата технология. От сондаж Е-44 до НГСП Бърдарски геран съществува консервиран подземен тръбопровод (шлейф).

При осъществяване на петролните операции ще се използват подземни води от водовземно съоръжение „ТК– Бърдарски геран-ПДНГ – Кнежа“ за други цели, в т.ч. и за противопожарни нужди, за което има издадено Разрешително № 11591532/22.01.2024 г. от

директора на БДДР, гр. Плевен за водовземане от подземни води, със срок на действие до 22.1.2030 г.

При успешно въвеждане в работа на вече отклонения сондаж Р-10^е е възможно увеличаване на оводнеността, няколко години след експлоатацията му. Предвижда се обезводняването на суровата продукция (водонефтена емулсия, необезводнен „суров“ нефт) да се извършва със съоръженията на съседни, по-големи находища - „Долни Луковит“ или „Долни Дъбник“. Отделената отпадъчна вода ще се инжектира чрез поглъщателен кладенец „Сондаж Е 29бис–Долни Дъбник“ (тръбен кладенец) във валанжския водоносен хоризонт съгласно Разрешително № 12570002/04.11.2015 г. за ползване на подземен воден обект, продължено и последно изменено с Решение №4063/29.12.2023 г. на директора на БДДР-Плевен, със срок на действие до 01.01.2028 г. и в поглъщателен кладенец „Сондаж Е 41–Долни Луковит“ (тръбен кладенец) във валанжския водоносен хоризонт съгласно Разрешително № 12570004/03.01.2017 г. за ползване на подземен воден обект, продължено с Решение № 4430/10.01.2025 г., на директора на БДДР-Плевен, със срок на действие до 31.12.2028 г.

Отпадъци, които се очаква да се генерират на територията на концесия „Бърдарски геран“ ще бъдат идентични с тези, образувани до настоящия момент: 05 01 03* - дънни утайки от резервоари и 05 01 05* - нефтени разливи, които ще се предават на лица, притежаващи необходимите документи, издадени по реда на Закона за управление на отпадъците или Закона за опазване на околната среда, при сключен договор.

Електрозахранването на НГСП и на помпата на добиващия сондаж Р-10 е осъществено чрез отклонения от Републиканската електропреносна мрежа и посредством собствени трафопостове. Площадката на сондаж Е-44 не е електроснабдена.

Няма да се сондират нови сондажи, няма да се извършва строителство на продуктопроводи и технологични инсталации.

Няма необходимост от други, свързани с основния предмет на дейност, спомагателни или поддържащи дейности, в това число няма необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища, газопроводи и други).

Инвестиционното предложение не предвижда увеличаване на концесионната площ.

След 2049 г. се предвижда:

- Напускане на сондажите, което ще се извърши чрез поставяне на циментови мостове (след изваждане на сондажното оборудване) срещу и между продуктивни формации и подземните водни тела, които са определени като зона за защита на питейните води;

- Ликвидация, техническа и биологическа рекултивация на сондажните площадки и на площадката на инсталацията за събиране и съхранение на нефта. Биологическата рекултивация ще се реализира чрез естествено затревяване.

2. ИП не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии.

3. Северен участък от концесионна площ „Бърдарски геран“ попада в границите на защитена зона по смисъла на Закона за биологичното разнообразие: BG0000627 „Конунски дол“, за опазване на природни местообитания и на дивата флора и фауна, по чл.6, ал.1, т.1 и 2 от ЗБР, обявена със Заповед №РД-303/31.03.2021 г. на МОСВ (ДВ бр. 49/11.06.2021 г.).

Площадките на сондажи Р-10 и Е-44 и площадката на НГСП „Бърдарски геран“ не попадат в границите на защитени зони. Площадката на сондаж Р-10 граничи със защитена зона BG0000627 „Конунски дол“.

4. Реализацията на ИП е допустима спрямо режима на защитена зона BG0000627 „Конунски дол“, определен със заповедите ѝ.

5. Така описаното ИП не може да бъде отнесено към нито една от позициите на Приложение № 1 към чл. 92, т. 1, както и Приложение № 2 към чл. 93, ал. 1 на Закона за

опазване на околната среда (ЗООС). Същото не представлява разширение или изменение, което може да доведе до значително отрицателно въздействие върху околната среда по смисъла на чл. 93, ал. 1, т. 2 и т. 3 на закона. Предвид това конкретното ИП не попада в обхвата на Глава шеста от ЗООС и не подлежи на регламентираните в закона процедури по оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС).

С оглед гореизложеното, отчитайки характера на заявеното ИП „Доразработване на петролно находище "Бърдарски геран", за добив на суров нефт - подземно богатство по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства, за период от двадесет и седем години, считано от 13.08.2026 г.“, при реализацията му няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху защитена зона BG0000627 „Конунски дол“, по отношение на:

- Пряко или косвено унищожаване, увреждане или фрагментиране на природни местообитания и местообитания на растителни и животински видове, предмет на опазване в защитена зона BG0000627 „Конунски дол“;

- Трансформация на местообитания на видове, безпокойство или прогонване на видове, предмет на опазване;

- Нарушаване целостта и целите на опазване на защитената зона;

- Нарушаване кохерентността между съседни защитени зони;

- Увеличаване на кумулативния ефект, съвместно с други ИП/ППП, вкл. и от същия вид в района, върху природни местообитания и местообитания на растителни и животински видове, предмет на опазване в защитената зона.

В тази връзка и на основание чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС Ви уведомявам, че **преценката** на компетентния орган за така заявеното инвестиционно предложение е, че **не е необходимо провеждане на процедура** по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

Настоящото писмо се отнася само за заявените параметри на инвестиционното предложение 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 някое от обстоятелствата, при които е издадено настоящото писмо, възложителят е длъжен да уведоми незабавно РИОСВ – Плевен за промените.

С уважение,

ИНЖ. ЗОРНИЦА ЙОТКОВА
Директор на РИОСВ-Плевен