



ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 4, АЛ. 3 ОТ НАРЕДБАТА ЗА ОВОС

1. Данни за възложителя

от “Проучване и добив на нефт и газ”- АД, гр. София,
гр. София 1000, район Средец ул. “Стефан Караджа” № 2
Пълен пощенски адрес: гр. София 1000, район Средец, ул. „Стефан Караджа” № 2
Адрес за кореспонденция: гр. Долни Дъбник, област Плевен, ул. „Димчо Дебелянов” № 12
Телефон, факс и ел. поща (e-mail): тел. 064 / 880 445, факс 064/ 880 449, office@pdng-bg.com
Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител:
инж. Пламен Костадинов Николов – изпълнителен директор
Любомир Тодоров Чакъров – изпълнителен директор
Лице за контакти: инж. Рени Атанасова, ръководител сектор „Екология“, тел. 064/880 443; e-mail:
r.atanasova@pdng-bg.com

за следното инвестиционно предложение:

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.

2. Резюме на предложението:

Инвестиционното предложение 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.

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. Предвижда се в края на този период да бъде извършено напускане на сондажите от концесионната площ и ликвидиране и рекултивиране на надземните площадки.

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

Инвестиционното предложение не предвижда увеличаване на концесионната площ.

Газо-нефтено находище "Бърдарски геран" е открито през 1976 г. с търсещия сондаж Р-1 Бърдарски геран, в който е получен приток на нефт и газ, свързан с теригенните седименти в основата на долна юра (Костинска свита).

През 1978 год. започва разработващото сондиране с прокарането на оценяващи и експлоатационни сондажи.

Построяването на подземните и надземни съоръжения за събиране и транспортиране на продукцията – шлейфи, събирателни и транспортни нефтопроводи и газопроводи, нефтогазосъбирателен пункт - е извършено през периода 1977-1980 г. Това позволява находището да бъде въведено в редовна експлоатация през 1978 г. По-късно Нефто-газосъбирателният пункт (НГСП) Бърдарски геран става център за събиране и транспортиране на продукцията и от находища “Маринов геран” (1991), “Бутан (1994) и “Селановци (1998).

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.

По този начин 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.

3. Връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности в обхвата на въздействие на обекта на инвестиционното предложение, необходимост от издаване на съгласувателни/разрешителни документи по реда на специален закон, орган по одобряване/разрешаване на инвестиционното предложение по реда на специален закон:

Съгласно Решение № 539 от 30.07.2003 г. на Министерския съвет на Р. България за концесионер на петролно находище "Бърдарски геран" е определена фирма "Проучване и добив на нефт и газ" АД, гр. Плевен (сега гр. София). На 12.09.2003 г. е подписан Концесионен договор за добив на (суров) нефт от находище "Бърдарски геран", влизащ в сила от 13.08.2003 г. и имащ срок на действие 8 години, т.е. до 13.08.2011 г. вкл.

С Решение № 21 от 13.01.2012 г. Министерският съвет на Р. България даде своето съгласие за продължаване на Договора с 15 години. Допълнително споразумение № 3 за продължаване на Договора до 13.08.2026 г. е подписано с Концедента на дата 09.03.2012 г. Дейностите по доразработване на петролно находище „Бърдарски геран“ през периода 13.08.2026 – 13.08.2053 г. ще се извършат съгласно съгласуван от министъра на енергетиката актуализиран Цялостен работен проект за добив и първична преработка на подземни богатства, изготвен в изпълнение на чл. 83 от Закона за подземните богатства.

Орган, отговорен за одобряването на инвестиционното предложение, е министърът на енергетиката.

4. Местоположение:

Концесионната площ попада изцяло и само в землището на гр. Кнежа, община Кнежа, област Плевен. Концесионната площ е част от геоложки определената площ на северната акумулация на находище „Бърдарски геран“.

Площта на концесията е 1 729 000 m².

Концесионната площ на находище "Бърдарски геран" е разположена на около 6 km северно от гр. Кнежа, в чието землище се намира.

5. Природни ресурси, предвидени за използване по време на строителството и експлоатацията:

Настоящото инвестиционно предложение не предвижда прокарване на нови сондажи и ново строителство.

От находище "Бърдарски геран" ще се добива (суров) нефт и свързан природен газ - подземни богатства, при спазване изискванията на Закона за подземните богатства, концесионния договор и допълнителните споразумения (анекси) към него.

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.

6. Очаквани вещества, които ще бъдат емитирани от дейността, в т.ч. приоритетни и/или опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води:

Инвестиционното предложение не е свързано с прокарване на нови сондажи, не предвижда строителство на тръбопроводи, инсталации, съоръжения, сгради, пътища и др.

В находище "Бърдарски геран" ще се добива нефт и свързан природен газ от съществуващ сондаж.

При операциите по добив на нефт и природен газ не се осъществява и не е възможен контакт с подземни и повърхностни води.

Въздействие върху подземните води при ремонта на сондаж Р-10, чрез хоризонтално отклоняване на ствола, ще се извърши в продуктивния пласт (долноюрския резервоар) и операции по сондиране през водоносните хоризонти няма да има.

7. Очаквани общи емисии във въздуха на вредни вещества по замърсители:

Характерът и технологичната същност на петролните операции по добив на нефт и свързан природен

газ не предполагат организирани източници на замърсяване на атмосферния въздух.

Добивът на нефт и свързан природен газ се извършва в сондаж Р-10 (Р-10') от дълбочина около 3330 m. Сондажът е изградени като херметизирано хидротехническо съоръжение. Добитите флуиди (суровини) се транспортират до събирателния пункт чрез подземен тръбопровод (шлейф). В района около сондажа практически е невъзможно замърсяване на въздуха.

Праховите емисии в атмосферния въздух от автомобилите, които обслужват находището, са незначителни, защото подходните пътища към НГСП „Бърдарски геран“ и към добиващия сондаж Р-10 (Р-10') са асфалтирани или настлани с панели.

8. Отпадъци, които се очаква да се генерират, и предвиждания за тяхното третиране:

Отпадъци ще се генерират на територията на концесия „Бърдарски геран“ и ще бъдат идентични с тези, образувани до настоящия момент.

Образуваните отпадъци 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.

При добив на нефт и природен газ от находище „Бърдарски геран“ не се формират и съответно не се третират минни отпадъци, по смисъла на глава осма от Закона за подземните богатства.

9. Отпадъчни води:

Поради ниската текуща оводненост на нефта от сондаж Р-10 „Бърдарски геран“, в НГСП Бърдарски геран не се отделят свободни попътни нефтени води.

При успешно въвеждане в работа на отклонения сондаж е възможно увеличаване на оводнеността, няколко години след експлоатацията на отклонения сондаж Р-10'. 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“.

Добитата продукция ще се транспортира с автоцистерни до II Нефто-газо събирателен пункт (II НГСП) – Долни Дъбник или до Нефто-събирателен пункт (НСП) Долни Луковит.

При обезводняване във II НГСП – 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.

При обезводняване в НСП – Долни Луковит, отделената отпадъчна вода ще се инжектира чрез 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.

Инжектираните вещества в подземния воден обект са от природен произход, характерни за седиментационни, висока минерализирани, хлоридно-натриеви, метаново сулфидни подземни води от групата газонефтени находища в района.

Замърсителите ще се отвеждат в дълбоко лежащ водоносен хоризонт, който не е определен като подземно водно тяло по смисъла на т. 61 от § 1 на допълнителните разпоредби на Закона за водите.

При успешно въвеждане в работа на отклонения сондаж и определяне на параметрите на добитата течност ще се предприемат необходимите действия по реда на Закона за водите за изменение на Разрешително № 12570002/04.11.2015 г. за ползване на подземен воден обект или Разрешително № 12570004/03.01.2017 г. за ползване на подземен воден обект.

10. Опасни химични вещества, които се очаква да бъдат налични на площадката на предприятието/съоръжението:

Предвижда се в концесионната площ на находище „Бърдарски геран“ през следващите двадесет и седем години (след 13.08.2026 г.) да продължи добивът на нефт и свързан природен газ.

В сепарационния възел, намиращ се на територията на НГСП Бърдарски геран, от добивания пластов флуид от концесионна площ „Маринов геран“ се отделят природен газ и кондензат, а в следващите години (след 13.08.2025 г., при удължаване на концесионния срок) ще се отделят нефт и природен газ.

Нефтът и кондензатът са идентифицирани и класифицирани като опасни химични вещества, съгласно изискванията на Регламент 1272/2008 (CLP) относно класификацията, опаковането и етиктирането на химичните вещества и смеси.

Природният газ не е включен в приложение VI на Регл. 1272/2008 (CLP). Избрана е класификация и етикетирание на веществото, предложена при нотификацията на веществото в Европейска агенция по химикали.

Нефтът, природният газ и кондензатът са вещества от Приложение V на Регламент 1907/2006 относно регистрацията, оценката, разрешаването и ограничаването на химичните вещества и смеси (REACH) и не подлежат на регистрация по Регламента.

Съхранението на нефта от находище „Бърдарски геран“ и от „Маринов геран“ ще бъде в съществуващите резервоари, т.е. няма да се увеличат максималните количества съхранявани опасни химични вещества на територията на НГСП „Бърдарски геран“.

Извършена е оценка на безопасността на съхранението на опасните химични вещества и смеси по реда и начина, описани в Раздел IV от Наредба за реда и начина за съхранение на опасни химични вещества и смеси (обн. ДВ, бр. 43/2011 г., изм. и доп. ДВ, бр.10/2021г.).

Изготвен е доклад за класификация по чл.103, ал.1 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и съгласно чл. 6, ал.1 от Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях (Обн. ДВ, бр.5/2016 г., последно изм. и доп. ДВ, бр.62/2022г.) за НГСП – Бърдарски геран.

Капацитетът на съхраняване на опасни химични вещества от Приложение 3 на ЗООС е под прага за нисък рисков потенциал и под прага за висок рисков потенциал. НГСП Бърдарски геран не се класифицира като “предприятие с нисък или висок рисков потенциал”.