



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 "Долни Луковит" за добив на суров нефт - подземно богатство по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства, община Искър, област Плевен в разширена концесионна площ от 15 229.8 дка“.

2. Резюме на предложението:

Инвестиционното предложение предвижда доразработване на петролно находище „Долни Луковит" за добив на суров нефт, в т.ч. съпътстващ природен газ, в концесионна площ от 15 229.8 дка, която съвпада с площта на находище „Долни Луковит“

Инвестиционното предложение не е ново, то е свързано с добив и първична преработка на суров нефт, в т.ч. съпътстващ природен газ от находището, съобразено с изменението (разширението) на концесионната площ. То представя концепцията за развитие на петролните операции в цялата площ на находище "Долни Луковит" от 15 229.8 дка за срока на концесията, т.е. до 13.08.2036 г.

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 № 544 от 30.07.2003 г. на Министерския съвет на Р. България за концесионер на петролно находище “Долни Луковит” 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 „Долни Луковит”, влизащ в сила от 13.08.2003 г. и имащ срок на действие 18 години, т.е. до 13.08.2021 г. Заедно с нефта се добива и асоциираният природен газ.

Съгласно Решение № 278 от 27.04.2020 г. на Министерският съвет на Р. България и сключено допълнително споразумение (Анекс) № 4, концесионният срок е удължен с 15 години, т.е. до 13.08.2036 г.

С Решение № 82 на Министерския съвет от 23 януари 2026 г. и Анекс № 5 от 11.02.2026 г. към Концесионния договор концесионната площ е 15 229.8 дка, която съвпада с площта на находище „Долни Луковит“, индивидуализирана с координатите на точки от № 1 до № 74 по външния контур на запасите.

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

4. Местоположение:

Концесионна площ от 15 229.8 дка, която съвпада с площта на находище „Долни Луковит”, попада основно в землището на с. Долни Луковит, а части от нея попадат в землищата на с. Староселци и на гр. Искър, всички от община Искър, област Плевен.

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

При възстановяване на сондажни площадки, при ремонт на съществуващи или строителство на нови шлейфи (продуктопроводи) ще се използват стандартни строителни материали – пясък, баластра, трошен камък, закупени от търговската мрежа.

От находище “Долни Луковит” ще се добива нефт, в т.ч. съпътстващ природен газ - подземни богатства, при спазване изискванията на Закона за подземните богатства, концесионния договор и допълнителните споразумения към него.

Производствените обекти на дружеството, попадащи в концесионната площ, са водоснабдени от ВиК мрежата.

Не се предвижда водовземане и ползване на повърхностни води.

Не се предвижда водовземане от подземни води.

Ще се ползва подземен воден обект (долнокреден малм-валанжски хоризонт) за отвеждане (инжектиране) на води, формирани при добива на нефт и съпътстващ природен газ в подземен воден обект, чрез съществуващ поглъщателен кладенец „Сондаж Е-41–Долни Луковит“ (тръбен кладенец), съгласно Разрешително № № 12570004/ 03.01.2017 г.

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:

При реализация на инвестиционното предложение няма да се емитират вещества в т.ч. приоритетни и/или опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води.

Инвестиционното предложение предвижда техническо възстановяване на подходящи за експлоатация съществуващи сондажи, като във всеки избран сондаж задължително ще се извършат сондажно-геофизични изследвания за проверка херметичността на колоните.

Въздействие върху подземните води при възстановителни дейности практически няма да има.

В находище “Долни Луковит” се добива нефт и съпътстващ природен газ от съществуващи сондажи.

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

От добития нефт се отделя отпадъчна пластова вода, която ще се отвежда чрез съществуващ поглъщателен кладенец „Сондаж Е-41–Долни Луковит“ (тръбен кладенец) във валанжската водоносна формация, съгласно актуално разрешително

Инжектираните вещества в подземния воден обект са от природен произход, характерни за седиментационни, висока минерализирани, хлоридно-натриеви, метаново сулфидни подземни води от находищата на нефт и газ.

Замърсителите 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 изкопни работи на дълбочина от 0,80 до 1,20 м няма да има контакт с водите.

През периода на доразработване и експлоатацията на разширената концесионна площ до границите на находището ще се извършат и операции по напускане на консервирани и оводнени сондажи, ликвидиране и рекултивация на терени (сондажни площадки), нарушени от петролните операции.

Съгласно добрата петролна практика напускането на сондажите се извършва чрез поставяне на циментови мостове (след изваждане на сондажното оборудване) срещу и между продуктивни формации и подземни водни тела, определени като зона за защита на питейните води съгласно Закона за водите.

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

По време на техническо възстановяване на подходящи за експлоатация съществуващи сондажи, няма да има организирани (точкови) източници на емисии на вредни вещества (замърсители) в атмосферата. Въздействието върху атмосферния въздух в района на работната площадка ще бъде основно от неорганизиран източници от строително-монтажната техника, от двигателите на сондажните апаратури за ремонт и от дизеловите генератори за електрически ток, които се оценяват като източници с разсредоточено, неорганизирано, непостоянно и динамично изпускане на вредни вещества в атмосферния въздух.

При ремонт или строителство на линейни обекти – подходни пътища, шлейфи, електропроводи, въздействието върху атмосферния въздух в района на обектите ще бъде също основно от неорганизиран източници от строително-монтажната техника.

Характерът и технологичната същност на петролните операции по добив на нефт и съпътстващ природен газ не предполагат организирани източници на замърсяване на атмосферния въздух.

Добивът на нефт и съпътстващ природен газ се извършва на дълбочина 3000 - 3400 m. Сондажите са изградени като херметизирани хидротехнически съоръжения. Суровините се транспортират до събирателните пунктове чрез подземни тръбопроводи (шлейфи) и чрез автоцистерни. В района около сондажите практически е невъзможно замърсяване на въздуха.

Праховите емисии в атмосферния въздух от автомобилите, които обслужват находището, са незначителни, защото подходните пътища към ГЗИ-3, НСП „Долни Луковит“ и към добиващите сондажи са насипани с баластра или постлани с пътни панели, според конкретния случай.

При операциите по напускане на сондажи и възстановяване на нарушени терени също се очакват емисии от неорганизиран източници от строително-монтажната техника, от двигателите на сондажните апаратури за ремонт и от дизеловите генератори за електрически ток.

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

Отпадъците, които се очаква да се генерират през етапа на разработване в разширената концесионна площ на находище “Долни Луковит” са идентични с тези, образувани до настоящия момент.

Всички отпадъци, които се генерират на обекта са класифицирани, чрез работни листи подадени в НИСО и утвърдени от директора на РИОСВ-Плевен.

Опасните 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 съпътстващ газ от находище “Долни Луковит” не се формират и съответно не се третират минни отпадъци, по смисъла на глава осма от Закона за подземните богатства.

9. Отпадъчни води:

Отвеждането на отпадъчните пластовите води във валанжския хоризонт се осъществява съгласно Разрешително № 12570004/03.01.2017 г. за ползване на подземен воден обект за инжектиране на води чрез сондаж Е-41 Долни Луковит, последно продължено с Решение № 4430/10.01.2025 г. на директора на БДДР-Плевен със срок на действие 31.12.2028 г.

Според прогнозите за добив от нефт, вода и (природен) газ, годишните количества пластова вода ще варират между 3 370 и 6 605 куб. м. Поради неизяснените преди провеждането на продуктивни сондажни изследвания възможности на сондажите, предвидени за проверка, съществува възможност за известно увеличаване на горните количества.

При необходимост, във връзка с доразработването на петролно находище "Долни Луковит", ще се подаде в БДДР-Плевен заявление за изменение в част „Параметри на разрешеното ползване“ на разрешителното за ползване на подземен воден обект за инжектиране на води.

Битовите отпадъчни води, формирани на територията на производствените обекти се отвеждат в изгребни ями.

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

В находище “Долни Луковит” ще продължи добивът на нефт и съпътстващ природен газ.

Нефтът е идентифициран и класифициран като опасно химично вещество, съгласно изискванията на Регламент 1272/2008 (CLP) относно класификацията, опаковането и етикетирването на химичните вещества и смеси.

Природният газ не е включен в приложение VI Регламент 1272/2008 (CLP) относно класификацията, опаковането и етикетирването на химичните вещества и смеси. Избрана е класификация и етикетирване на веществото, предложена при нотификацията в Европейска агенция по химикали.

Нефтът и природният газ 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.

За подобряване отделянето на свързаната вода от водо-нефтената емулсията в деемулсационен възел в НСП се извършва термохимично обезводняване на нефтената емулсия чрез загряване и добавяне на деемулгатор.

За нуждите на обекта се съхранява дизелово гориво във ведомствена бензиностанция на територията на НСП в количество около 4-5 тона.

Няма да има промяна във вида и количеството на опасните химични вещества, които ще се съхраняват на обекта.