



## ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ АД

1080 София, ул. „Стефан Караджа“ №2  
Тел. 02/ 980 16 11; факс 02/ 981 73 89  
www.ogep-bg.com

5870 Д. Дъбник, ул. „Д. Дебелянов“ №12  
тел. 064/ 880 445; факс 064/ 880 449  
e-mail: [office@pdng-bg.com](mailto:office@pdng-bg.com)



Management  
System  
ISO 9001:2015  
OHSAS 18001:2007  
  
www.tuv.com  
ID 9105068901

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

#### 1. Данни за възложителя

“Проучване и добив на нефт и газ”- АД

гр. София 1000, район Средец, ул. “Стефан Караджа” № 2, ЕИК 824033568

(седалище и единен идентификационен номер на юридическото лице)

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](mailto: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

за следното инвестиционно предложение:

**Доразработване на петролно находище "Долни Луковит-запад" за добив на (суров) нефт - подземно богатство по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства, от находище „Долни Луковит-запад”, община Кнежа, област Плевен за период от шестнадесет години, считано от 13.08.2022 г.**

#### 2. Резюме на предложението:

Инвестиционното предложение предвижда доразработване на петролно находище „Долни Луковит-запад" за добив на (суров) нефт – подземно богатство - за период от шестнадесет години чрез съществуващи сондажи и технологични съоръжения.

Инвестиционното предложение не е ново, то не предвижда изменение или разширение на производствената дейност. То представя концепцията за развитие на петролните операции в находище "Долни Луковит-запад" след продължаване на срока на концесията с шестнадесет години.

Нефтената акумулация на находището в долна юра е открита през 1976 г., като през същата година е въведена в опитна експлоатация. Търговският добив на нефт започва през 1977 г.

От 13.08.2003 г. находището се експлоатира по предоставена концесия за добив на (суров) нефт съгласно Решение № 543 от 30.07.2003 г. и Решение № 740 от 11.09.2012 г. на Министерския съвет на Р. България на „Проучване и добив на нефт и газ” АД.

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 № 543 от 30.07.2003 г. на Министерския съвет на Р. България за концесионер на петролно находище “Долни Луковит-запад” 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-запад”, влизащ в сила от 13.08.2003 г. и имащ срок на действие 9 години, т.е. до 13.08.2012 г. вкл.

С Решение № 740 от 11.09.2012 г. Министерският съвет на Р. България даде своето съгласие за продължаване на срока на концесията с 10 години, т.е. до 13.08.2022 г. На 19.12.2012 г. бе подписано допълнително споразумение (Анекс) № 3 между Концедента (представяван от министъра на икономиката и енергетиката) и Концесионера (представяван от изпълнителните директори на ПДНГ АД София) за продължаване на срока на концесията с 10 години, т.е. до 13.08.2022 г.

Дейностите по доразработване на петролно находище „Долни Луковит-запад“ ще се извършат съгласно съгласуван от министъра на енергетиката актуализиран цялостен работен проект за добив и първична обработка на подземни богатства, изготвен в изпълнение на чл. 83 от Закона за подземните богатства и съобразен с Наредба за изискванията към обхвата и съдържанието на работните проекти за търсене и проучване или за проучване, добив и първична преработка на подземни богатства, за ликвидация и/или консервация на геологопроучвателните и на миннодобивните обекти и за рекултивация на засегнатите земи и за условията и реда за тяхното съгласуване.

Инвестиционното предложение има връзка и с Решение № 544 от 30.07.2003 г. и Решение № 278 от 27.04.2020 г. на Министерския съвет на Р. България с които е предоставено на концесия петролно находище „Долни Луковит“ на „Проучване и добив на нефт и газ“ АД, гр. София със срок до 13.08.2036 г.

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

#### 4. Местоположение:

Концесионната площ на находище "Долни Луковит-запад" попада в землището на гр. Кнежа, община Кнежа, област Плевен.

Площта на концесията е 999 000.00 m<sup>2</sup>.

#### 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 „Долни Луковит-запад“ ще се добива (суров) нефт - подземно богатство, при спазване изискванията на Закона за подземните богатства, концесионния договор и допълнителните споразумения към него.

Спецификата на петролните операции, които се извършват в концесия „Долни Луковит – запад“ не изискват водовземане за питейни, промишлени и други нужди.

При операциите по добив на нефтена емулсия от концесия „Долни Луковит-запад“ и при обработването ѝ в съоръженията на територията на концесия „Долни Луковит“ 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 газ от двете концесии, в подземен воден обект чрез съществуващ поглъщателен кладенец „Сондаж Е-41–Долни Луковит“ (тръбен кладенец), съгласно Разрешително № 12570004/ 03.01.2017 г., последно изменено и продължено с Решение № 3170/29.01.2021 г. на директора на БДДР-Плевен.

б. 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:

Настоящото инвестиционно предложение не е свързано с прокаране на нови сондажи, не предвижда строителство на тръбопроводи, инсталации, съоръжения, сгради, пътища и др.

В находище „Долни Луковит-запад“ ще се добива (суров) нефт от съществуващи сондажи.

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

Въздействие върху подземните води при осъществяване на капитален ремонт чрез отклоняване към зона с възможно достатъчна остатъчна нефтонаситеност на консервиран сондаж Е-81 практически няма да има. Насочено сондиране и провеждане на сондажно-геофизични изследвания ще се извършват в продуктивния пласт и операции по сондиране през водоносните хоризонти няма да има.

От добития в концесионни площи „Долни Луковит-запад“ и „Долни Луковит“ нефт се отделя отпадъчна пластова вода, която ще се отвежда чрез съществуващ поглъщателен кладенец „Сондаж Е-41–Долни Луковит“ (гръбен кладенец) в долнокредния малм-валанжски хоризонт. Отвеждането на пластовите води в подземен воден обект се осъществява съгласно Разрешително № 12570004/03.01.2017 г., последно изменено и продължено с Решение № 3170/29.01.2021 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 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.

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

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

Добивът на нефт се извършва на дълбочина 3200 m. Сондажите са изградени като херметизирани хидротехнически съоръжения. Суровината (водонефтената емулсия) се транспортира до съоръженията за обработване чрез автоцистерни. В района около сондаж Р-6 практически е невъзможно замърсяване на въздуха.

Праховите емисии в атмосферния въздух от автомобилите, които обслужват находището, са незначителни, защото подходния път към добиващия сондаж е насипан с баластра.

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

Отпадъците, които се очаква да се генерират през третия етап на разработване като концесия на находище „Долни Луковит-запад“ са идентични с тези, образувани до настоящия момент, а именно:

- 05 01 03\* - дънни утайки от резервоари;
- 05 01 05\* - нефтени разливи

Тези отпадъци са класифицирани чрез работни листове за класификация на отпадъците, утвърдени от директора на РИОСВ-Плевен.

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 от находище “Долни Луковит-запад” не се формират и съответно не се третира минни отпадъци, по смисъла на глава осма от Закона за подземните богатства.

#### 9. Отпадъчни води:

На територията на концесионната площ на находище „Долни Луковит-запад“ не се формират отпадъчни води.

Обезводняването на добиваната в концесионна площ „Долни Луковит-запад“ водонефтена емулсия, заедно с водонефтена емулсия от концесионна площ „Долни Луковит“ ще се извършва, както до сега в НСП Долни Луковит на два етапа – дрениране на свободната вода от резервоарите на деемулсационния възел и термохимична деемулсация. Отделената свободна и емулсионна вода, след преминаване през резервоари с обем 50 и 34 куб.м за допълнително утаяване, след измерване ще се отвежда гравитачно по тръбопровод в поглъщателен кладенец „Сондаж Е-41 – Долни Луковит“ (Тръбен кладенец), чрез който ще постъпва в долнокредния малм-валанджски хоризонт.

Отвеждането на отпадъчните води в подземен воден обект ще се осъществява съгласно Разрешително № 12570004/ 03.01.2017 г., последно изменено и продължено с Решение № 3170/29.01.2021 г. на директора на БДДР-Плевен.

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

В находище “Долни Луковит-запад” през следващите шестнадесет години ще се добива (суров) нефт и ще се извършат операции по напускане на сондажи и рекултивация на терени.

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

Нефтът е вещество от Приложение V на Регламент 1907/2006 относно регистрацията, оценката, разрешаването и ограничаването на химичните вещества и смеси (REACH) и не подлежи на регистрация по Регламента.

На територията на концесия „Долни Луковит – запад“ няма да се съхраняват опасни химични вещества, ще се събира в цистерна с обем 50 м<sup>3</sup> само водонефтена емулсия, добита от сондаж Р-6 и евентуално и от сондаж Е-81, която ще се транспортира до събирателните пунктове на територията на концесия „Долни Луковит“. Нефтът ще се съхранява в НСП-Долни Луковит.

При операциите по напускане няма да се използват опасни химични вещества.

Опасните химични вещества ще се съхраняват на територията на НСП „Долни Луковит“, концесионна площ „Долни Луковит“.

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 за НСП и ГЗИ-3 –Долни Луковит и е представен в РИОСВ-Плевен.

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. НСП и ГЗИ-3 - Долни Луковит не се класифицират като “предприятие с нисък или висок рисков потенциал”.