



## 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" за добив на суров нефт - подземно богатство по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства, от находище „Долни Луковит”, община Искър, област Плевен за период от петнадесет години, считано от 13.08.2021 г.**

#### 2. Резюме на предложението:

Инвестиционното предложение предвижда доразработване на петролно находище „Долни Луковит" за добив на суров нефт, в т.ч. съпътстващ природен газ – подземни богатства за период от петнадесет 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 част от находище "Долни Луковит" след продължаването на срока на концесията с 15 години.

Газонефтената акумулация на находището в долна юра е открита през 1975 г., като през 1976г. е въведена в опитна експлоатация. Търговският добив на нефт започва през 1978 г.

От 13.08.2003 г. находището се експлоатира по предоставена концесия за добив на (суров) нефт. Съгласно Решение № 544 от 30.07.2003 г. на Министерския съвет на Р. България за концесионер е определена фирма „Проучване и добив на нефт и газ” АД. 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.

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 Дъбник”, влизащ в сила от 13.08.2003 г. и имащ срок на действие 18 години, т.е. до 13.08.2021 г.

Дейностите по доразработване на петролно находище „Долни Луковит“ 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.

Във връзка с реализирането на инвестиционно предложение „Капитален ремонт на престояващ сондаж Е-40 Долни Луковит чрез отклоняване и последващо възстановяване на експлоатацията“ е издадено становище изх. № 1043/11.03.2019 г. на директора на РИОСВ-Плевен.

#### 4. Местоположение:

Концесионната площ попада почти изцяло (99.7 %) в землището на с. Долни Луковит, а малка част (0.3 %) попада в землището на гр. Искър, община Искър, област Плевен.

Площта на концесията е 3 540 000.00 m<sup>2</sup>.

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

Инвестиционното предложение не предвижда ново строителство.

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.

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 в подземен воден обект, чрез съществуващ поглъщателен кладенец „Сондаж Е-41–Долни Луковит“ (тръбен кладенец), съгласно Разрешително № 02570004/2008 г., преномерирано на № 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:

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

В находище “Долни Луковит” се добива нефт, в т.ч. 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. Отвеждането на пластовите води във валанжския хоризонт се осъществява съгласно Разрешително № 02570004/2008 г. за ползване на подземен воден обект за инжектиране на води в подземен воден обект, издадено от министъра на околната среда и водите, преномерирано на № 12570004/ 03.01.2017 г.

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 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.

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

Отпадъците, които се очаква да се генерират през втория етап на разработване на находище “Долни Луковит” са идентични с тези, образувани до настоящия момент, а именно:

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

Изготвени са работни листове за всички отпадъци, които се генерират на площадката. Работните листове са проверени от директора на РИОСВ-Плевен.

Образуваните и предадени количества отпадъци се регистрират в заверени от директора на РИОСВ Плевен отчетни книги.

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:

По време на продължената експлоатация на находище „Долни Луковит“ от земните недра (долноюрския резервоар) чрез съществуващите сондажи на повърхността ще се извлича смес от природен газ и течност (свободна вода и водонефтена емулсия). Средногодишната оводненост на извличаната от сондажите течност през първите години на петнадесетгодишния период ще бъде 45 – 50 %, а в края на периода се очаква около 75% оводненост.

Обезводняването 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 постъпва в долнокредния малм-валанжски хоризонт.

Отвеждането на пластовите води във валанжския хоризонт се осъществява съгласно Разрешително № 02570004/2008 г. за ползване на подземен воден обект за инжектиране на води в подземен воден обект, издадено от министъра на околната среда и водите, преномерирано на № 12570004/ 03.01.2017 г., продължено с Решение № 960/21.12.2012 г. със срок на действие до 21.12.2016 г., продължено с Решение № 2024/03.01.2017 г. със срок на действие 31.12.2020 г., изменено с Решение № ПВ1-00114/15.01.2018 г. и Решение 2614/15.03.2019г. на директора на БДДР-Плевен.

Във връзка с увеличаване на количеството инжектирана отпадъчна вода, формирана при добива на нефт от 11 000 куб. м/годишно на 40 000 куб. м/годишно е необходимо изменение на Разрешително № 02570004/2008 г. преномерирано на 12570004/ 03.01.2017 г., компетентен орган – директора на БДДР-Плевен, което е предмет на инвестиционно предложение „Капитален ремонт на престояващ сондаж Е-40 Долни Луковит чрез отклоняване и последващо възстановяване на експлоатацията“, за което е издадено становище изх. № 1043/11.03.2019 г. на директора на РИОСВ-Плевен.

Във връзка с доразработването на петролно находище "Долни Луковит" за период от петнадесет години, ще се подаде в БДДР-Плевен искане за продължаване срока на действие на разрешителното за ползване на подземен воден обект за инжектиране на води.

Битовите отпадъчни води, формиращи 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” през следващите петнадесет години ще продължи добивът на нефт и съпътстващ природен газ.

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

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 “Дисолван”.

За нуждите на обекта се съхранява дизелово гориво в количество около 4-5 тона.

Няма да има промяна във вида на опасните химични вещества, които ще се съхраняват на обекта. Находището се намира в късен стадий на доразработване и наличните количества (запаси) нефт и съпътстващ газ ще намаляват.