

Приложение № 5 към чл. 4, ал. 1 на Наредба за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (загл. изм. – ДВ, бл. 3 от 2006 г.)

Изх. № 53-00-493/09.10.2024г

ДО  
ИНЖ. НИКОЛАЙ ЙОРДАНОВ  
ДИРЕКТОРА НА РИОСВ-ВРАЦА

## УВЕДОМЛЕНИЕ

за инвестиционно предложение

от “Проучване и добив на нефт и газ”- АД, гр. София  
гр. София, район Средец, ул. “Стефан Караджа” № 2, ЕИК 824033568  
(седалище и единен идентификационен номер на юридическото лице)

Пълен пощенски адрес: гр. София, 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, e-mail: office@pdng-bg.com

Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител:  
инж. Пламен Николов – изпълнителен директор  
Любомир Чакъров - изпълнителен директор, само заедно  
Лице за контакти: инж. Рени Атанасова, ръководител сектор „Екология“, тел. 064/880 443, e-mail: r.atanasova@pdng-bg.com

### УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ЙОРДАНОВ,

Уведомяваме Ви, че “Проучване и добив на нефт и газ”- АД, гр. София има следното инвестиционно предложение:

**Отвеждане на отпадъчни води, формирани в процеса на добива на нефт и природен газ от находище „Селановци“, в подземен воден обект чрез съществуващ сондаж Р-14 Селановци**

Характеристика на инвестиционното предложение:

#### 1. Резюме на предложението

Инвестиционното предложение предвижда отвеждане (инжектиране) на отпадъчни води, формирани в процеса на добива на нефт и природен газ от среднотриаския продуктивен хоризонт на находище „Селановци“, в подземен воден обект – валанжски водоносен хоризонт, чрез съществуващ сондаж Р-14 Селановци.

Валанжския водоносен хоризонт е 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.

Попътните нефтени води, които се отделят от добития нефт, към настоящия момент се реинжектират в среднотриаския водоносен хоризонт чрез сондаж Р-3 Селановци, съгласно Разрешително № 12570007/22.11.2023 г. за ползване на подземен воден обект за реинжектиране на води, издадено от директора на БДДР, гр. Плевен.

Инвестиционното предложение не е ново, то е свързано с промяна начина на отвеждане на отпадъчни води, формирани в процеса на добива на нефт и природен газ от находище „Селановци“.

*(посочва се характерът на инвестиционното предложение, в т.ч. дали е за ново инвестиционно предложение, и/или за разширение или изменение на производствената дейност съгласно приложение № 1 или приложение № 2 към Закона за опазване на околната среда (ЗООС))*

2. Описание на основните процеси, капацитет, обща използвана площ; необходимост от други свързани с основния предмет спомагателни или поддържащи дейности, в т.ч. ползване на съществуваща или необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища/улици, газопровод, електропроводи и др.); предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив:

Инвестиционното предложение предвижда отвеждане (инжектиране) на отпадъчни води, формирани в процеса на добив на нефт и природен газ от среднотриаския продуктивен хоризонт на находище „Селановци“, в подземен воден обект – валанжски водоносен хоризонт, чрез съществуващ сондаж Р-14 Селановци.

Селановското нефтено находище е открито през 1989 г., а в периода 1998 – 2000 г., находището е в опитна експлоатация. Търговската експлоатация на находището започва през 2001 г.

Операциите по добив на нефт и природен газ от среднотриаската акумулация на находище "Селановци" се осъществява от 3 броя сондажи (Р-9, Р-10, Р-11), експлоатирани чрез дълбочинни помпи.

Продукцията от добиващите сондажи (водо-нефтена емулсия и съпътстващ газ) постъпва в Нефто-газосъбирателен пункт (НГСП) Селановци по шлейфи (нефтопроводи). Съпътстващия природен газ се отделя в Газо-сепарационен възел, а водо-нефтната емулсия се обезводнява чрез сепариране и чрез термохимична обработка (деемулсация).

Отделената чрез сепарация пластова вода от резервоарите и водата от deemулсационния възел преминава през два резервоара – нефтоуловители, всеки с обем 40 куб. м и се събира в резервоар за отпадъчна пластова вода с обем 20 куб. м.

Инвестиционното предложение предвижда, отпадъчните води, отделяни при добива на нефта и газа от среднотриаския продуктивен хоризонт на находище „Селановци“ в НГСП Селановци в резервоара с обем 20 m<sup>3</sup>, да се нагнетява гравитачно или чрез помпа по съществуващия тръбопровод (шлейф) и да се инжектира във валанжския водоносен хоризонт чрез съществуващ поглъщателен кладенец „Сондаж Р-14-Селановци“.

Отчитането на отвежданите водни количества в подземния воден обект ще се извършва чрез разходомерно устройство, монтирано на нагнетателната тръба, след резервоара за отпадъчна вода.

Сондаж Р-14 Селановци е прокаран в периода 28.07.1999г. - 28.02.2000г. След завършване на сондажа е построен шлейф (нефтопровод) от сондаж Р-14 до НГСП Селановци и сондажът е пуснат в опитна експлоатация.

През периода 2000-2001 г. са направени неуспешни опити за усвояване за добив на сондаж Р-14. От 2005 г. сондажът е използван като наблюдателен.

Предвижда се сондаж Р-14 Селановци да бъде преоборудван за поглъщателен (нагнетателен), с цел отвеждане (инжектиране) на отпадъчни води, формирани в процеса на добив на нефт и природен газ от среднотриаския продуктивен хоризонт на находище „Селановци“, в подземен воден обект – валанжски водоносен хоризонт.

След преоборудване на сондаж Р-14 Селановци в поглъщателен кладенец, същия ще има следната конструкция:

- 0 – 21 м – 20 ¾`` колона, циментирана до устието;
- 0 – 101 м – 13 3/8`` кондуктор, циментиран до устието;
- 0 – 1667 м – 9 5/8`` техническа колона, циментирана до устието;

- 1596 – 2540 м – 7'' скрита обсадна колона, циментирана в интервал 2540- 1596 м;
- 0 – 3031 м – 5 ½'' и 5'' комбинирана експлоатационна колона, циментирана в интервал 3031- 2330 м ;
- 0 – 1571,2 м – 5 ½'' експлоатационна колона;
- 1571,2 – 3031 м – 5'' експлоатационна колона;
- 3007 м - начален изкуствен забой ;
- Изолиран перфориран интервал в продуктивния пласт в среден триас с мостова тапа, поставена на 2599 м;
- Перфорирана експлоатационна колона в интервал 2120 – 2105 м срещу валанжския водоносен хоризонт, в който ще се отвеждат отпадъчните води, формирани в процеса на добив на нефт и газ от стернотриаския продуктивен хоризонт.

Сондажът ще бъде оборудва с помпено-компресорни тръби 2 7/8'', спуснати до върха на перфорирания интервал и нагнетяването на съпътващите добива на нефт и газ води ще се извършва през тръбите, за да се предпази експлоатационната колона от увреждане.

Ще бъдат извършени изпитвания, с цел доказване херметичността на експлоатационна колона, което ще гарантира, че отвеждането на отпадъчните води във валанжския водоносен хоризонт, няма да доведе до замърсяване на отгорележащите водоносни хоризонти.

Параметри на исканото ползване на подземен воден обект (валанж) за инжектиране на води:

- Средноденонощен дебит –  $Q_{ср. дн.} = 0,3$  л/сек;
- Дневен обем за инжектиране – 25,9 куб.м/ден;
- Годишен воден обем за инжектиране – 9461 куб. м/годишно.

Инвестиционното предложение не предвижда изграждане на нови сгради, съоръжения или техническа инфраструктура. Обезводняването на водо-нефтената емулсия ще се извършва както до сега, в съоръженията в НГСП Селановци, а отделената отпадъчна вода ще се събира в съществуващ резервоар за пластова вода. Нагнетяването на водата ще бъде по съществуващ тръбопровод (щлейф) от НГСП Селановци до устието на сондаж Р-14 Селановци с дължина  $L = 637$  м и диаметър  $D_n = 114 \times 7$  и ще се инжектира в съществуващ сондаж Р-14 Селановци, преоборудван за поглъщателен кладенец.

Не се предвиждат изкопни работи и няма да се използва взрив.

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:

Инвестиционното предложение не е ново, то е свързано с промяна начина на отвеждане на отпадъчни води, формирани в процеса на добива на нефт и природен газ от среднотриаския продуктивен хоризонт на находище „Селановци“, в подземен воден обект.

Съгласно Решение № 538 от 30.07.2003 г. на Министерския Съвет на Република България за концесионер е определена фирма "Проучване и добив на нефт и газ"-АД, гр. Плевен (сега гр. София), а на 12.09.2003 г. е подписан Концесионен договор за добив на (суров) нефт и природен газ от находище "Селановци", влизащ в сила от 13.08.2003 г., със срок на действие 9 години.

С Решение № 912 от 5.11. 2012 г. Министерският съвет на Република България даде съгласие за сключване на Допълнително споразумение (за продължаване на срока) към концесионен договор за добив на (суров) нефт и природен газ – подземни богатства - по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства от находище „Селановци“, община Оряхово, област Враца.

Съгласно сключеното Допълнително споразумение № 3 срокът на предоставената концесия за добив на (суров) нефт и природен газ от петролно находище „Селановци“, община Оряхово, област

Враца, се изменя чрез продължаване с 15 (петнадесет) години, при условията на сключения на 12.09.2003 г. първоначален договор и влиза в сила от 13.08.2012 г. и има срок на действие 15 години.

За реализиране на инвестиционното предложение е необходимо издаване на Разрешително за ползване на подземен воден обект за инжектиране на води по реда на Закона за водите, компетентен орган - директора на Басейнова дирекция „Дунавски Район“, гр. Плевен.

#### 4. Местоположение:

*(населено място, община, квартал, поземлен имот, като за линейни обекти се посочват засегнатите общини/райони/кметства, географски координати или правоъгълни проекционни UTM координати в 35 зона в БГС2005, собственост, близост до или засягане на елементи на Националната екологична мрежа (НЕМ), обекти, подлежащи на здравна защита, и територии за опазване на обектите на културното наследство, очаквано трансгранично въздействие, схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура)*

Газо-нефтен (петролно) находище "Селановци" се намира в Северозападна България и обхваща част от землищата на селата Селановци и Лесковец, община Оряхово, област Враца.

Концесионната площ попада частично (96.4%) в землището на с. Селановци, частично (3.6%) в землището на с. Лесковец, и двете села от община Оряхово, като площта на концесията е 3 862 000 кв. м.

Сондаж Р-14 Селановци с координати WGS 84 (BL) В 4842980,021 L 260743,327 (координати БГС2005 X 4841658.784 Y 381558.424), чрез който се предвижда инжектирането на отпадъчните попутни нефтени води във валанжския водоносен хоризонт, се намира в поземлен имот с идентификатор 70723.51.81, област Враца, община Оряхово, с. Селановци, местност „Лъката“.



Фиг.1 Местоположение на сондажи и съоръжения, находище Селановци

НГСП Селановци, обектът от който ще се инжектират отпадъчните води, отделени при добива на нефта и газа от среднотриаския продуктивен хоризонт на находище „Селановци“, се намира в поземлен имот с идентификатор 70723.62.225, област Враца, община Оряхово, с. Селановци, местност Раев дол.

Концесионната площ на петролно находище “Селановци” не попада в границите на защитени територии, определени по Закона за защитените територии.

Част от концесионната площ на петролно находище “Селановци” попада в границите на защитена зона BG 0000334 „Остров“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, обявена със Заповед № РД-1022/17.12.2020 г. (ДВ, бр.17/26.02.2021 г.) на министъра на околната среда, като сондаж Р-14 Селановци не попада в ЗЗ.

Сондаж Р-14 Селановци се намира на около 1300 м югоизточно от с. Лесковец и на около 2900 м северно от с. Селановци.

Инвестиционното предложение няма трансграничен характер на въздействие.

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

*(включително предвидено водовземане за питейни, промишлени и други нужди - чрез обществено водоснабдяване (ВиК или друга мрежа) и/или водовземане или ползване на повърхностни води и/или подземни води, необходими количества, съществуващи съоръжения или необходимост от изграждане на нови)*

Инвестиционното предложение не предвижда строителство.

Отвеждането на отпадъчните води, формирани в процеса на добива на нефта и природния газ от среднотриаския продуктивен хоризонт на находище „Селановци“, в подземен воден обект не е свързано с използване на природни ресурси.

#### 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:

Отпадъчните води, които се формират при добива на нефта и природния газ от находище „Селановци“, за които се предвижда да се инжектират във валанжския водоносен хоризонт, съдържат вещества с природен произход, характерни за морските, седиментационни, високо минерализирани, хлоридно-натриеви, метаново сулфидни подземни води в районите на находищата на нефт и газ.

Валанжския водоносен хоризонт е 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.

Конструкцията на поглъщателния сондаж, както и херметичността на експлоатационна колона, не допуска замърсяване на отгорележащите водоносни хоризонти. Предвижда се проверката за херметичност на експлоатационната колона на сондаж Р-14, изолираща подземните води от отгорележащите водоносни хоризонти, да се извършва веднъж на две години.

На мониторинг ще подлежат концентрацията на веществата в инжектираните води и концентрацията на веществата във водите от водния обект-приемник (валанж) по следните показатели: разтворени вещества, амоний, нитрати, нитрити, арсен, олово, хром /общо/, желязо, никел, цинк, алуминий, мед, нефтопродукти, натрий, сероводород, хлориди, сулфати.

На мониторинг ще подлежат и водите от отгорележащите водоносни хоризонти - кватернерния водоносен хоризонт чрез тръбен кладенец „С 10 хг – ПДНГ – Селановци“, както и водите от ШК Раней, чрез който се осъществява пийно-битовото водоснабдяване на гр. Оряхово, с. Селановци и с. Лесковец.

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

Отвеждането на отпадъчни води, формирани в процеса на добива на нефт и природен газ от среднотриаския продуктивен хоризонт на находище „Селановци“, в подземен воден обект не е свързано с образуване на емисии на вредни вещества във въздуха.

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

При отвеждането на отпадъчни води, формирани в процеса на добива на нефт и природен газ от среднотриаския продуктивен хоризонт на находище „Селановци“, в подземен воден обект, няма да се генерират отпадъци.

9. Отпадъчни води:

*(очаквано количество и вид на формираните отпадъчни води по потоци (битови, промишлени и др.), сезонност, предвидени начини за третирането им (пречиствателна станция/съоръжение и др.), отвеждане и заустване в канализационна система/повърхностен воден обект/водопълътна изгребна яма и др.)*

Отпадъчните попутни нефтени води се формирани в процеса на добива на нефта и природния газ след двустепенна сепарация на газа, гравитачно и физико-химично отделяне на водата от водо-нефтената емулсия на територията на Нефто-газо събирателен пункт (НГСП) – Селановци. Отпадъчните води ще се отвеждат гравитачно или чрез помпа по съществуващ тръбопровод (шлейф) на сондаж Р-14 Селановци) от НГСП до сондаж Р-14 Селановци и ще се инжектират във валанжския водоносен хоризонт.

Параметри на исканото ползване на подземен воден обект (валанж) за инжектиране на води:

- Средноденонощен дебит –  $Q_{ср. дн.} = 0,3$  л/сек;
- Дневен обем за инжектиране – 25,9 куб.м/ден;
- Годишен воден обем за инжектиране – 9461 куб. м/годишно.

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

*(в случаите по чл. 99б ЗООС се представя информация за вида и количеството на опасните вещества, които ще са налични в предприятието/съоръжението съгласно приложение № 1 към Наредбата за предотвратяване на големи аварии и ограничаване на последствията от тях)*

Дейността по инжектиране на отпадъчни води в подземен воден обект не е свързана със съхранение и използване на опасни химични вещества.

I. Моля да ни информирате за необходимите действия, които трябва да предприемем, по реда на глава шеста от ЗООС.

Моля, на основание чл. 93, ал. 9, т. 1 ЗООС да се проведе задължителна ОВОС, без да се извършва преценка.

Моля, на основание чл. 94, ал. 1, т. 9 от ЗООС да се проведе процедура по ОВОС и/или процедурата по чл. 109, ал. 1 или 2 или по чл. 117, ал. 1 или 2 от ЗООС.

II. Друга информация *(не е задължително за попълване)*

Моля да бъде допуснато извършването само на ОВОС (в случаите по чл. 91, ал. 2 от ЗООС, когато за инвестиционно предложение, включено в приложение № 1 или в приложение № 2 към ЗООС, се изисква и изготвянето на самостоятелен план или програма по чл. 85, ал. 1 и 2 от ЗООС) поради следните основания (мотиви):

.....

**Прилагаме:**

1. Документи, доказващи обявяване на инвестиционното предложение на интернет страницата на възложителя, ако има такава, и чрез средствата за масово осведомяване или по друг подходящ начин съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС.

- Обява до заинтересованите лица и общественост, поставена на интернет страницата на „ПДНГ“ АД

2. Документи, удостоверяващи по реда на специален закон, нормативен или административен акт права за инициране или кандидатстване за одобряване на инвестиционно предложение.

- Договор за наем

3. Други документи по преценка на уведоителя:

3.1. допълнителна информация/документация, поясняваща инвестиционното предложение:

- Решение № 538 от 30.07.2003 г. на Министерския съвет на Р. България
- Решение № 912 от 05.11.2012 г. Министерският съвет на Република България

3.2. картен материал, схема, снимков материал в подходящ мащаб.

- Схема на концесионната площ и инфраструктура на находище „Селановци“
- Скици – 2 бр.

4. Електронен носител - 1 бр.

5.  Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща.

6.  Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща.

7.  Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде получено чрез лицензиран пощенски оператор.

Уведомители:

.....  
ИНЖ. ПЛАМЕН НИКОЛОВ  
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



.....  
ЛЮБОМИР ЧАКЪРОВ  
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР