



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Министерство на околната среда и водите
Регионална инспекция по околната среда и водите - Плевен

Изх. № 1773

Плевен, 2016 г.

ДО
ИНЖ. ПЛАМЕН НИКОЛОВ, ИЗП. ДИРЕКТОР
Г-Н ЛЮБОМИР ЧАКЪРОВ, ИЗП. ДИРЕКТОР
Г-ЖА МАРИЯ ВЛАДИМИРОВА, ПРОКУРИСТ
"ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ" АД
УЛ. "Д. ДЕБЕЛЯНОВ" № 12
ГР. ДОЛНИ ДЪБНИК 5870

Относно: Инвестиционно предложение "Доразработване на петролно находище "Староселци" за добив на суров нефт - подземно богатство по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства, землище на с. Староселци, община Искър, област Плевен за период от петнадесет години, считано от 13.08.2016 г."

УВАЖАЕМИ Г-Н НИКОЛОВ,
УВАЖАЕМИ Г-Н ЧАКЪРОВ,
УВАЖАЕМА Г-ЖО ВЛАДИМИРОВА,

Във връзка с внесено уведомление с вх. № 1773/1703.2016 г. за горечитираното инвестиционно предложение, на основание чл. 6а, т. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предметта и целите на опазване на защитените зони (Наредба за ОС, приета с ПМС № 201/31.08.2007 год., обн. ДВ бр.81/2010 г., изм. ДВ, бр. 81/2010 г., бр. 3/2011 г. и бр. 94/2012 г.), което може да бъде прието като уведомление по приложение № 1 към чл.10, ал.1 от същата, Ви уведомявам следното:

Инвестиционно предложение "Доразработване на петролно находище "Староселци" за добив на суров нефт - подземно богатство по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства, землище на с. Староселци, община Искър, област Плевен за период от петнадесет години, считано от 13.08.2016 г.", попада в обхвата на **чл. 2, ал. 2** от Наредбата за ОС.

Инвестиционното предложение (ИП) предвижда:

Инвестиционното предложение предвижда **доразработване на петролно находище "Староселци"** за добив на суров нефт - подземно богатство по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства, землище на с. Староселци, община Искър, област Плевен за период от петнадесет години, считано от 13.08.2016 г., **чрез съществуващи сондажи и технологични съоръжения.**

Инвестиционното предложение не е ново, не предвижда изменение или разширение на производствената дейност. ИП представя концепцията за развитие на петролните операции в находище "Староселци" след продължаването на срока на концесията с 15 години.

От 13.08.2003 г. находището се експлоатира по предоставена концесия за добив на суров нефт. Съгласно Решение № 541 от 30.07.2003 г. на Министерския съвет на Р. България за концесионер 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 "Староселци", влизащ в сила от 13.08.2003 г. и имащ срок на действие 13 години, т.е. до 13.08.2016 г.



От находище "Староселци", през следващите петнадесет години на доразработване ще се добива нефт, както и природен газ, който е асоцииран в добития нефт в разтворено състояние и представлява попълнен продукт при добив на суров нефт.

Петролните операции за добив на суров нефт от находище "Староселци" и през следващите 15 години ще се осъществяват чрез съществуващи сондажи Р-108 и Р-115 Староселци, оборудвани със съответните съоръжения. Не се предвиждат изменения в системата за експлоатация на сондажите Р-108 и Р-115 Староселци и на нефто-газосъбирателния пункт (НГСП) в който са разположени съоръженията за обработване на продукцията, намиращи се в концесионната площ. Не се предвижда прокаране на нови сондажи в концесионната площ на находище "Староселци". Ще се извършват само текущи ремонтни дейности.

Добивът от сондажите на находище "Староселци" ще се води по дълбокопомпен начин, както и до сега.

Продукцията от двата сондажа (смес от нефт, емулсионна и свободна вода и съпътстващ – асоцииран в разтворено състояние в нефта газ) се събира чрез подземни тръбопроводи – шлейфи (съществуващи) в Нефтогазосъбирателен пункт (НГСП) "Староселци".

Електрозахранването на консуматорите в концесионната площ става, като от далекопровод 20 kV на ЕС Староселци се подава напрежение 20 kV по собствена въздушна линия (отклонение) до съответния собствен комплектен трансформаторен пост (КТП), където чрез силов трансформатор ТМ напрежението се понижава до 380 V (съществуващи съоръжения).

От КТП до пусковите табла на дълбокопомпените инсталации е положен подземно кабел САВТУ – 3 x 50 x 25 mm².

В НГСП се извършва сепариране на газа от течността. Газът, след измерване с ротационен разходомер, се подава по собствен газопровод към разпределителен газопровод Бутан (Селановци) – ГРИП на „Рафинерия Плама“ АД.

Отделената течност (нефт), след декантиране за отделяне на евентуалната пластова вода, се измерва с масов разходомер и се товари на автоцистерни за доставяне на купувача.

Разработване на находището през следващите 15 години ще се реализира съгласно „Цялостен работен проект за добив (втори период) на петролно находище „Староселци“, които ще се изготвят в изпълнение на чл. 83 от Закона за подземните богатства.

Цялостният работен проект ще се разработи след сключване на Допълнително споразумение с концедента за продължаване на срока на предоставената концесия и се предвижда да включва: характеристика на резервоара и резервоарните флуиди, запаси и ресурси от суров нефт и газ, петролните операции за добив на суров нефт и асоциирания природен газ, мерките за безопасни и здравословни условия на труд и опазване на околната среда за находище „Староселци“ през периода на действие, а именно от 13.08.2016 г. до 12.08.2031 г. вкл.

На добивната площ "Староселци" ще се извършват следните операции по добив на петрол: извличане на газоводонефтената емулсия; събиране, сепариране и обезводняване на емулсията и измерване и предаване на петрола:

◆ *извличане на газоводонефтената емулсия*

Извличането на течността (газоводонефтената емулсия – смес) от горнотриаския резервоар до земната повърхност се осъществява от 2 броя сондажи (Р-108 и Р-115) чрез дълбочинни помпи, които се експлоатират при периодичен (програмиран) режим на работа;

◆ *събиране, сепариране и обезводняване (обработване) на емулсията*

Събирането на продукцията на сондажите Р-108 и Р-115 ще се извършва по индивидуални тръбопроводи (шлейфи) в НГСП "Староселци";

След преминаване през индивидуални сепаратори (по 1 за всеки сондаж) сепарираният газ преминава през общ сепаратор-капкоуловител, а течността постъпва в индивидуални резервоари (цистерни);

◆ *измерване и предаване на петрола*

След дрениране на минималните количества свободна вода от индивидуалните цистерни в специално подготвена вкопана цистерна, полученият нефт с допустимо съдържание на емулсионна



вода под 2 % се товари с помощта на центробежни помпи в автоцистерни, като се измерва с масов разходомер и се предава (доставя) на купувача.

Дренираната свободна вода се транспортира, също с автоцистерни, до НСП "Д. Луковит" за третиране заедно с попутните нефтени води от находище „Долни Луковит“.

Изушеният природен газ преминава през сертифициран ротационен разходомер и се подава в разпределителния газопровод, собственост на „ПДНГ“ АД, започващ от находище „Бутан-юг“ и достигащ до „Рафинерия Плама“ АД.

През петнадесет годишния период на доразработване на находище „Староселци“ се предвиждат само ремонтни дейности. Няма да се сондират нови сондажи, няма да се извършва строителство, ще се използват съществуващите пътища, които се използват и сега.

Няма необходимост от други, свързани с основния предмет, спомагателни или поддържащи дейности, в това число необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътница/улицы, газопровод, електропроводи и други).

Не се предвиждат изкопни работи и използване на взрив.

Инвестиционното предложение не предвижда строителство.

От находище "Староселци" ще се добива суров нефт и асоцииран в нефта в разтворено състояние природен газ - подземни богатства, при спазване изискванията на Закона за подземните богатства, концесионния договор и допълнителното споразумение към него.

По време на продължената експлоатация от земните недра (от дълбочина около 3000 m) чрез съществуващите сондажи на повърхността ще се извлича нефт, заедно със съпътстващите го природен (разтворен в нефта) газ и пластова вода.

Отделянето на газа от нефта ще се извършва чрез операция сепариране в съществуващите в НГСП сепаратори. Отделеният природен газ по съществуващ газопровод ще се изпраща към консуматори в район на Долни Дъбник и Плевен.

Отделянето на преобладаващото количество съпътстваща пластова вода (до остатъчни под 2 % в нефта) ще се извършва чрез процес декантиране (утаяване) в съществуващите индивидуални (за всеки сондаж) резервоари (цистерни) в НГСП.

За дейностите предвидени с инвестиционното предложение не е необходимо използването на вода.

Находището се обслужва от един оператор, за който ще се доставя бутилирана вода.

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

На територията на находището няма и не се предвижда използването на горивни инсталации, както за производствени нужди, така и за отопление.

Добивът на нефт се извършва от дълбочина около 3000 m. Сондажите са изградени като херметизирани хидротехнически съоръжения. Продукцията се транспортира до междинния събирателен пункт по подземни тръбопроводи. В района около сондажите практически е невъзможно замърсяване на въздуха.

Праховите емисии в атмосферния въздух от автомобилите, които обслужват находището, са незначителни.

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

- 05 01 03* - дънни утайки от резервоари;
- 05 01 05* - разливи от нефт и нефтопродукти.

Изготвени са работни листи за всички отпадъци, които се генерират на площадката. Работните листи са проверени 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 петролни продукти от находище "Староселци" не се формират и съответно не се третират минни отпадъци, по смисъла на глава осма от Закона за подземните богатства.



От дейността, свързана с находището, се формират незначително количество битови отпадъчни води (находището се обслужва от един оператор) и отпадъчни пластови води, съпътстващи нефта.

Възможно е част от попятните пластови нефтени свободни води да се отделят предварително от нефта в НГСП "Староселци". Те ще се превозват с автоцистерни до НСП "Д. Луковит" и ще се третираат заедно с попятните нефтени води от находище „Долно Луковит“ - инжектиране във валанжския хоризонт. Очакваното количество отпадъчни пластови води е около 75 – 100 m³ за година.

На територията на находище „Староселци“ няма да се извършват дейности, включващи химична и/или термична преработка на добиваните природен газ и нефт, при които се употребяват или съхраняват спомагателни опасни вещества.

Представен е вида, класификацията на опасност и проектния капацитет на опасни химични вещества – нефт и природен газ на територията на находището. ИП предвижда съхранение само на химично вещество нефт с CAS № 8002-05-9 в максимално количество 66,4 тона. Нефтът е с категория на опасност - канцерогенен, категория 1B (H350) и репродуктивна токсичност, категории на опасност невключени в Приложение № 3 на ЗООС.

На територията на находището няма да съхранява природен газ, вещество поименно изброено в част 2, т.18 на Приложение № 3 на ЗООС. Ще се извършва само добив, сепариране и транспортиране на добивания природен газ.

Идентифицирани са и са класифицирани опасните химични вещества природен газ и нефт в съответствие с изискванията на Регламент 1272/2008 (CLP) относно класификацията, опаковането и етикетирването на химичните вещества и смеси и е извършил нотификация на веществата в съответствие с изискванията на CLP.

Природният газ и нефтът 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.

Извършена е оценка на безопасността на съхранение на нефта по реда и начина определен в Наредбата за реда и начина на съхранение на опасни химични вещества и смеси (ДВ, бр.43/2011 г.)

Концесионната площ на находище „Староселци“ попада в землището на с. Староселци, община Искър, област Плевен. В концесионната площ попадат площадките на сондажите Р-108 и Р-115, площадката на НГСП, трасетата на съществуващите тръбопроводи от двата сондажа до НГСП. Концесионната площ е ограничена от точки със следните координати (координатна система 1970 г.):

	X	Y
1.	4733400.908	8585039.749
2.	4733758.110	8588475.006
3.	4733258.927	8588497.841
4.	4732921.675	8585061.663
5.	4733400.908	8585039.749

Площта на концесията е 1 688 000 m². Не се предвижда промяна на концесионната площ.

ИП не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии (ЗЗТ), както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие (ЗБР). Най-близко разположена е ЗЗ "Река Искър" BG 0000613, определена за опазване на природни местообитания и на дивата флора и фауна по чл. 6, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Закона за биологичното разнообразие включена в списъка на защитени зони, приети с Решение на Министерски съвет № 122/2007 г. (ДВ бр.21/2007 г.).

Така заявено ИП не може да бъде отнесено към някоя от позициите на Приложения № 1 и № 2 на Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и не подлежат на регламентираните по реда на

глава шеста от него процедури по оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) или екологична оценка (ЕО).

С оглед гореизложеното, отчитайки местоположението и характера на ИП/ППП при реализацията му **няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони** от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположената защитена зона ЗЗ “Река Искър” BG 0000613. В тази връзка и на основание чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС, Ви уведомявам, че **преценката на компетентния орган** за така заявеното ИП “Доразработване на петролно находище “Староселци” за добив на суров нефт - подземно богатство по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства, землище на с. Староселци, община Искър, област Плевен за период от петнадесет години, считано от 13.08.2016 г. ”, **е че не е необходимо провеждане на процедура** по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

Настоящото се отнася само за заявените параметри на ИП и не отменя необходимостта от получаване на съгласувания или разрешителни, предвидени в други закони и подзаконовни нормативни актове.

При всички случаи на промяна в параметрите ИП или на някои от обстоятелствата, при които е изготвено настоящото писмо, възложителят е длъжен да уведоми незабавно РИОСВ - Плевен за промените.

С уважение,

ИНЖ. РЕНИ АТАНСОВА
ДИРЕКТОР НА РИОСВ - ПЛЕВЕН

