

Изх : 22-11-02-OV/ 04.11.2022г.

petroceltic

От ПЕТРОКЕЛТИК БЪЛГАРИЯ ЕООД

гр. Варна, р-н Галата, р-н Аспарухово, Компресорна станция,

Иван Йорданов – управител

Добромир Христов – управител

Министерство на околната среда и водите

Вх. № СВОС-30

София 04.11. 2022г.

До МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

1000 София

Бул. „Княгиня Мария Луиза“ № 22

На Вниманието на Д-р инж. Росица Карамфилова

Уважаема г-жо Карамфилова,

В отговор на Вашето писмо, получено на място в деловодството на 26 октомври 2022 г. в което ни уведомявате за следващите действия, които трябва да предприемем за провеждане на процедурата по преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС:

1. За преценяване необходимостта от извършване на ОВОС прилагаме платежно нареждане за заплатена такса в размер на 500 лева на основание чл.1, ал.5, т. 1 определена с Тарифата за таксите, които се събират в системата на МОСВ, като прилага информация за датата и начина на заплащане на дължимата сума към искането по т. 1.

Заплащането на таксата бе извършено по банков път по сметка:

IBAN BG35 BNBG 9661 3000 1387 01

BIC BNBGBGSD

2. Предоставяме доказателства за изпълнението на разпоредбата на чл. 95, ал.1 от ЗООС по отношението на обявяването на ИП на онтернет страницата ни и чрез средствата за масово осведомяване.
3. На основание чл.6 ал.1 от Наредбата за ОВОС за писмено искане в МОСВ внасяме писмено искане по образец съгласно приложение номер 6, с приложена подробно информация по приложение номер 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС. Предоставяме информацията в един екземпляр на един хартиен и един електронен носител, както следва идентични и на двата носителя, съгласно чл.6, ал. 6 от Наредбата за ОВОС.



С уважение,

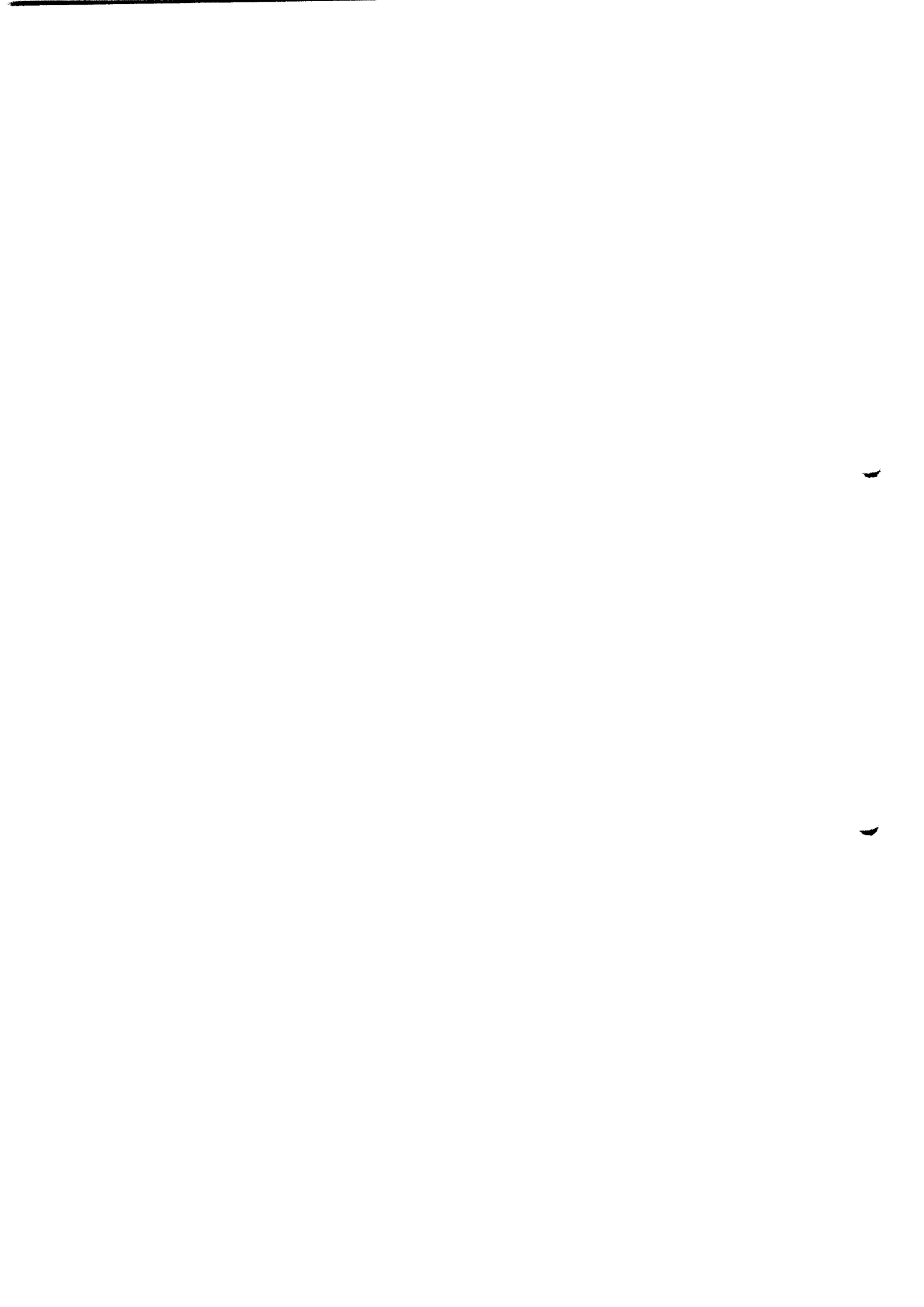
Добромир Христов

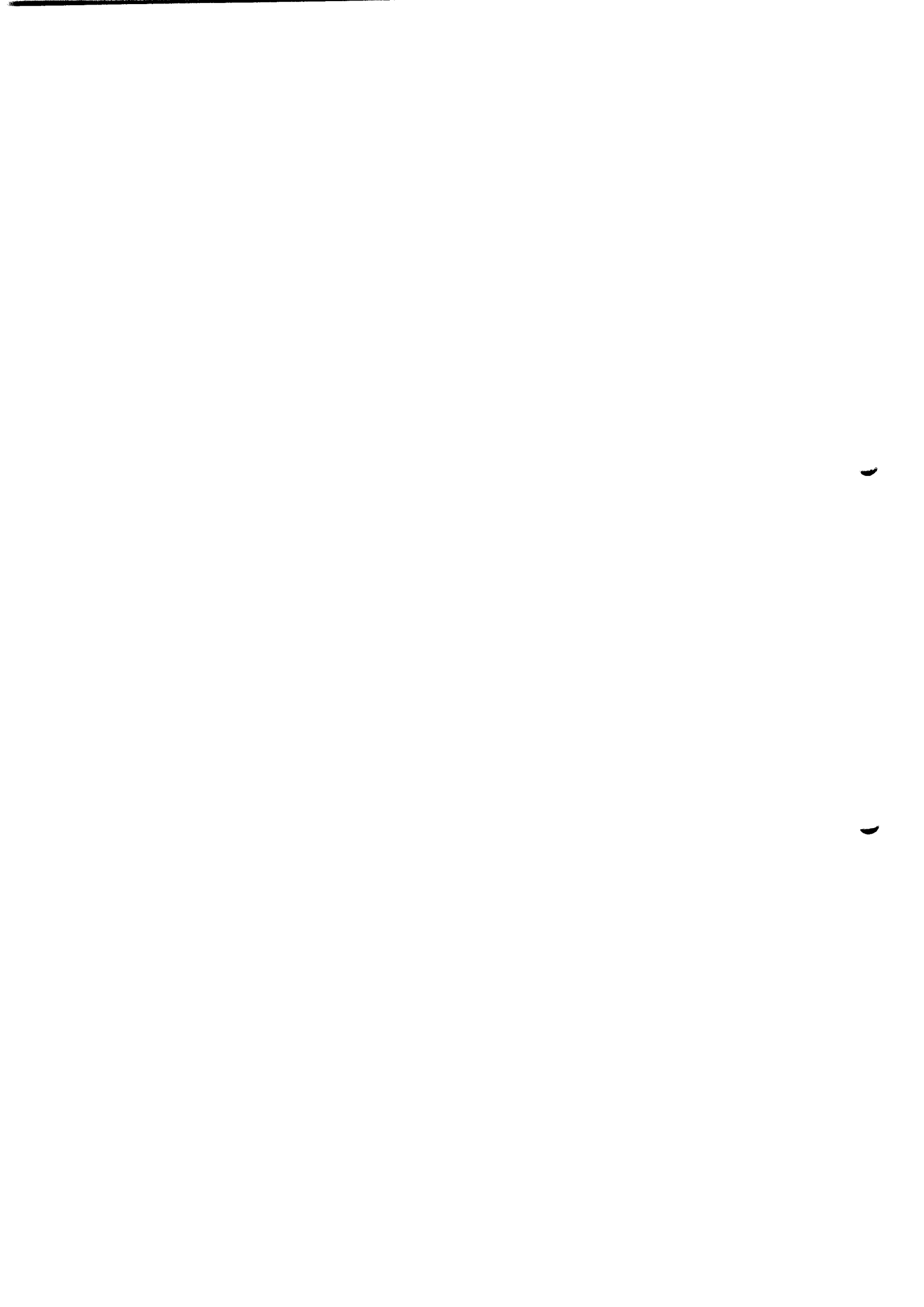
Управител

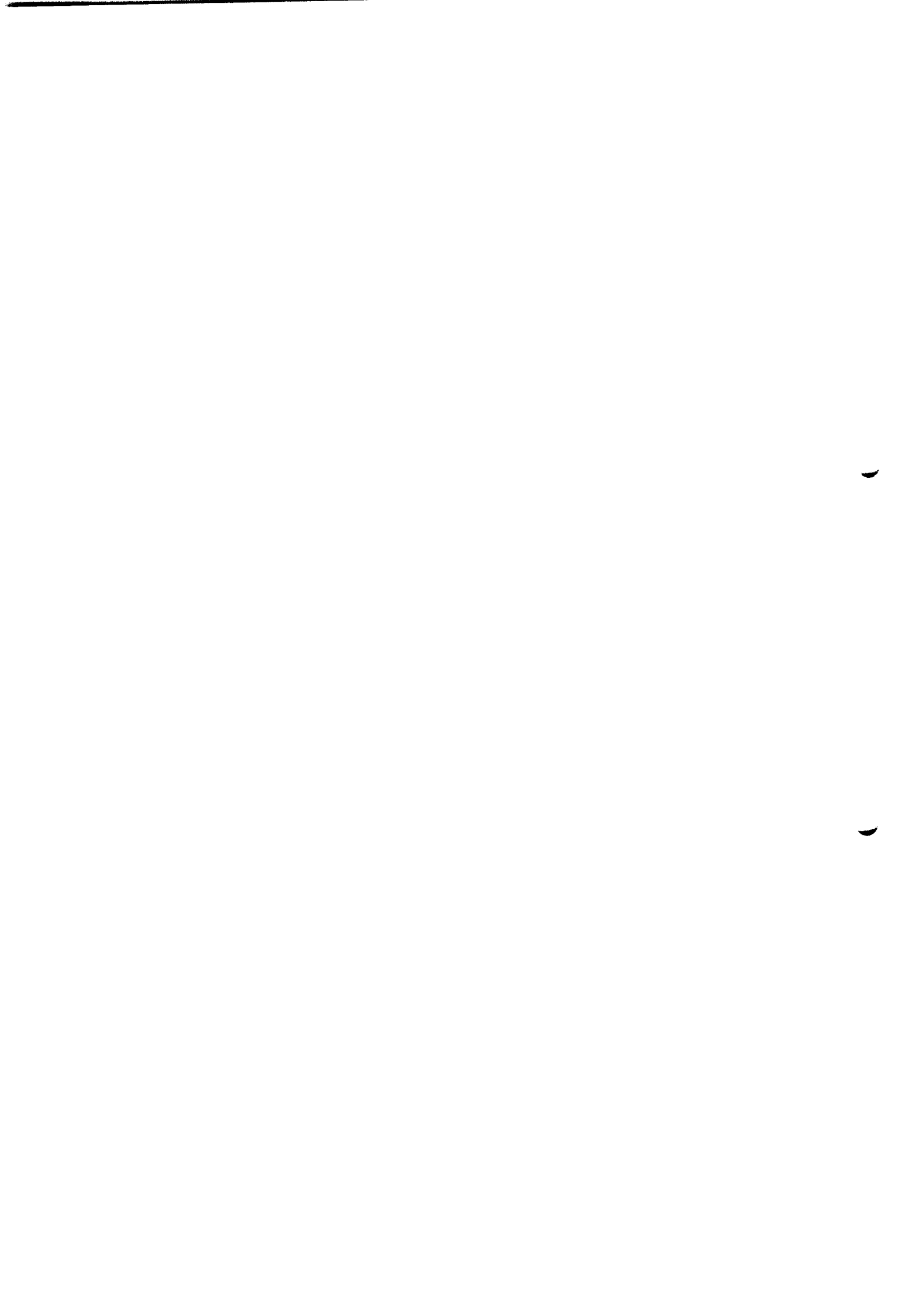
Иван Йорданов

Управител

Петрокелттик България ЕООД





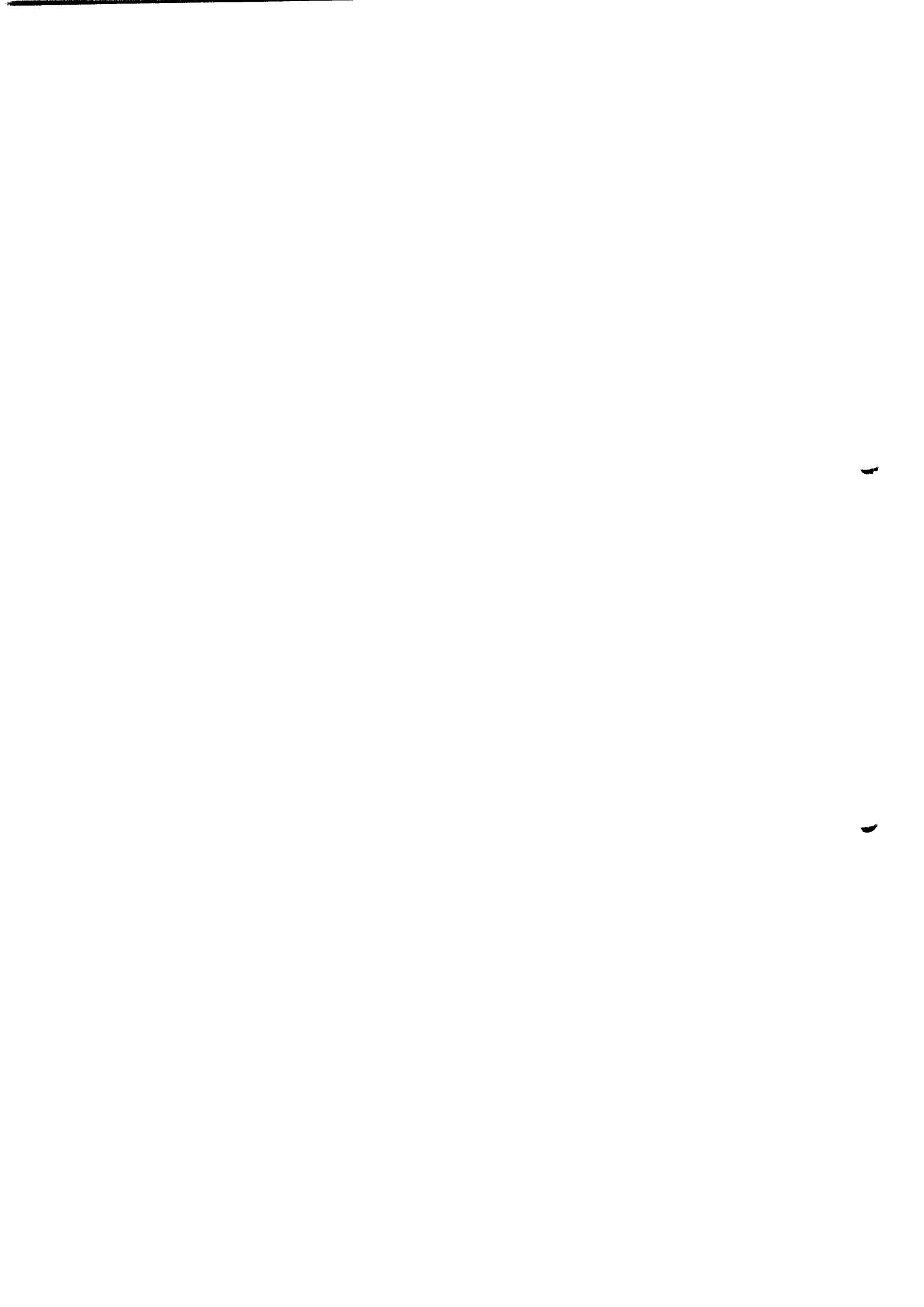


00:00:00

Новини

Начало > Новини

00:00:00



Приложение № 6 към чл. 6, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда

ДО

МИНИСТЪРА НА ОКОЛНАТА

СРЕДА И ВОДИТЕ

ИСКАНЕ

за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС)

от ПЕТРОКЕЛТИК БЪЛГАРИЯ ЕООД, гр. Варна, ул. Петко Каравелов 9, ет. 2, офис 16, тел. за контакт + 359 52 699 556,

(име, адрес и телефон за контакт)

гр. Варна, район Галата, Компресорна станция

(седалище)

Пълен пощенски адрес: гр. Варна 9000

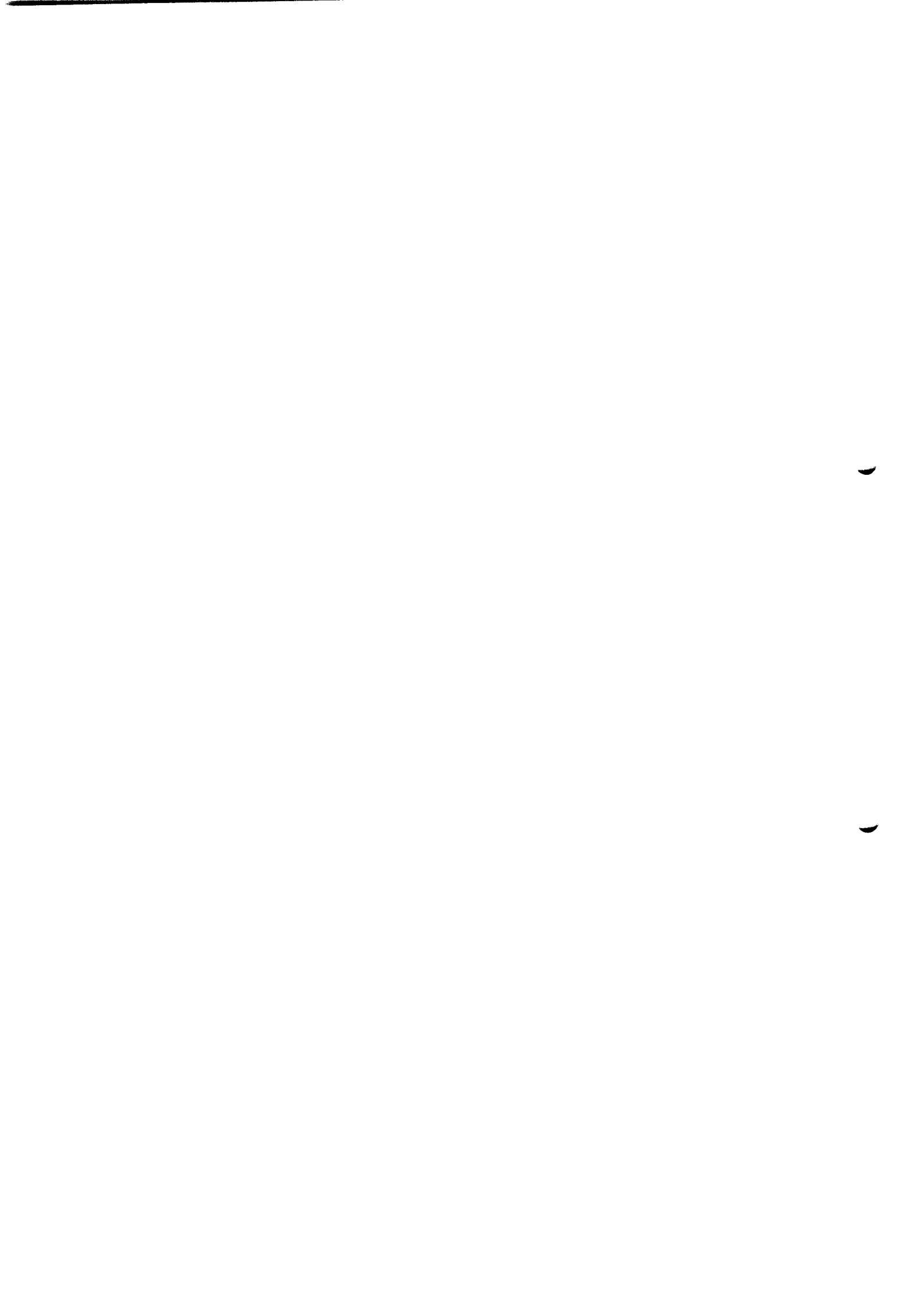
Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител: Добромир Христов

УВАЖАЕМИ Г-Н/Г-ЖО МИНИСТЪР,

Моля да ми бъде издадено решение за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС за инвестиционно предложение

Уведомление за инвестиционно предложение "Прокарване на нов експлоатационен сондаж GP-3 в пределите на концесионната площ на находище Галата"

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



Прилагам:

1. Информацията по приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда - един екземпляр на хартиен носител и един екземпляр на електронен носител.

2. Информация за датата и начина на заплащане на дължимата такса по Тарифата.

3. Оценка по чл. 99а от ЗООС (в случаите по чл. 118, ал. 2 от ЗООС) - един екземпляр на хартиен носител и един екземпляр на електронен носител.

4. Информация и оценка по чл. 99б, ал. 1 от ЗООС (в случаите по чл. 109, ал. 4 от ЗООС) - един екземпляр на хартиен носител и един екземпляр на електронен носител.

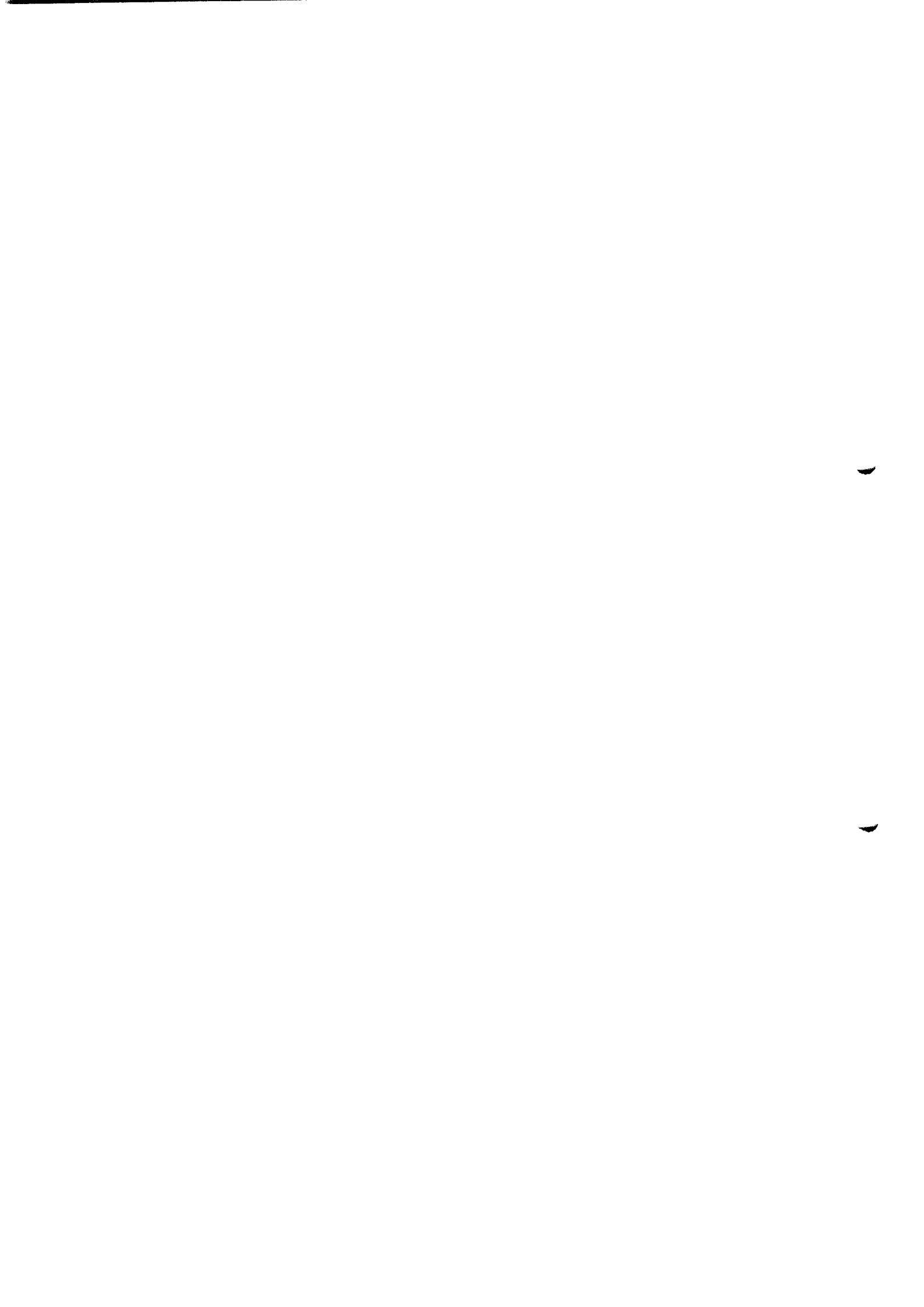
Желая решението да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща.

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

Желая решението да бъде получено чрез лицензиран пощенски оператор.

Дата: 04.11.2022г.

Уведомител

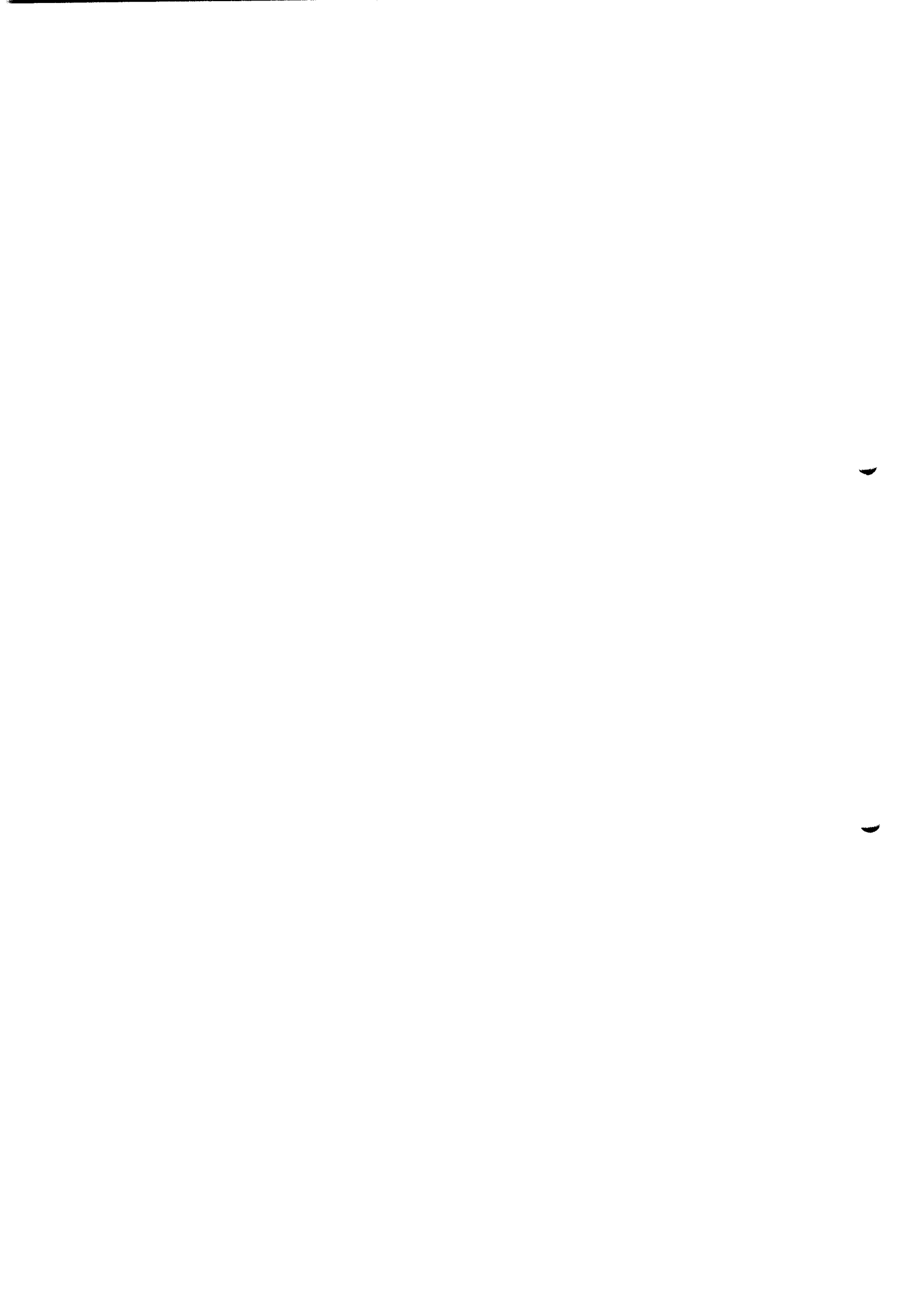


Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда

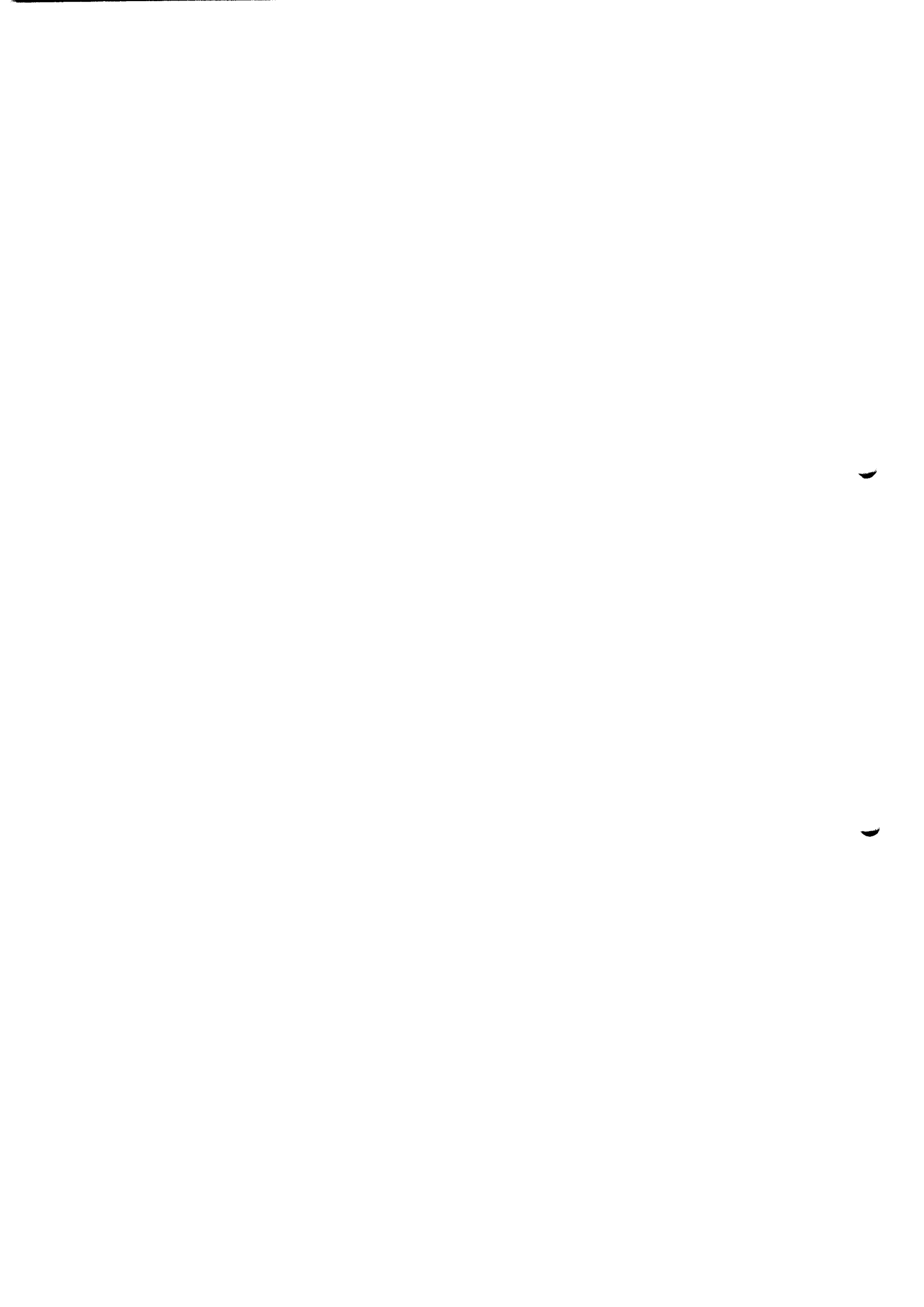
Информация за преценяване на необходимостта от ОВОС

Съдържание

I. ИНФОРМАЦИЯ ЗА КОНТАКТ С ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ	3
1. Име, постоянен адрес, търговско наименование и седалище.....	3
II. РЕЗЮМЕ НА ИНВЕСТИЦИОННОТО НАМЕРЕНИЕ	3
1. Характеристики на инвестиционното намерение:.....	3
2. Местоположение на обекта, включително необходима площ за временни дейности по време на строителството.	12
4. Схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура.	12
5. Програма за дейностите, включително за строителство, експлоатация и фазите на закриване, възстановяване и последващо използване.....	17
6. Предлагани методи за строителство.	30
7. Доказване на необходимостта от инвестиционното намерение.....	30
8. План, карти и снимки, показващи границите на инвестиционното намерение, даващи информация за физическите, природните и антропогенните характеристики, както и за разположените в близост елементи от Националната екологична мрежа и най-близко разположените обекти, подлежащи на здравна защита, и отстоянията до тях.....	35
9. Съществуващо земеползване по границите на обекта или трасето на инвестиционното намерение.....	36
11. Други дейности, свързани с инвестиционното намерение (например добив на строителни материали, нов водопровод, добив или пренасяне на енергия, жилищно строителство).....	36
12. Необходимост от други разрешителни, свързани с инвестиционното намерение.	36
III. МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ НА ИНВЕСТИЦИОННОТО НАМЕРЕНИЕ, КОЕТО МОЖЕ ДА ОКАЖЕ ОТРИЦАТЕЛНО ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ НЕСТАБИЛНИТЕ ЕКОЛОГИЧНИ ХАРАКТЕРИСТИКИ НА ГЕОГРАФСКИТЕ РАЙОНИ, ПОРАДИ КОЕТО ТЕЗИ ХАРАКТЕРИСТИКИ ТРЯБВА ДА СЕ ВЗЕМАТ ПОД ВНИМАНИЕ,	37
1. Въздействие върху населението и човешкото здраве, материалните активи, културното наследство, въздуха, водата, почвата, земните недра, ландшафта, климата, биологичното разнообразие и неговите елементи и защитените територии.	38



2. Въздействие върху елементи от Националната екологична мрежа, включително на разположените в близост до инвестиционното намерение.....	39
3. Очакваните последици, произтичащи от уязвимостта на инвестиционното намерение от риск от големи аварии и/или бедствия.....	41
4. Вид и естество на въздействието (пряко, непряко, вторично, кумулативно, краткотрайно, средно- и дълготрайно, постоянно и временно, положително и отрицателно).....	41
5. Степен и пространствен обхват на въздействието – географски район: засегнато население; населени места (наименование, вид – град, село, курортно селище, брой на населението, което е вероятно да бъде засегнато, и др.)	46
6. Вероятност, интензивност, комплексност на въздействието.....	46
7. Очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието	46
8. Комбинирането с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения.....	47
9. Възможността за ефективно намаляване на въздействията.....	48
10. Трансграничен характер на въздействието	48
11. Мерки, които е необходимо да се включат в инвестиционното намерение, свързани с избягване, предотвратяване, намаляване или компенсиране на предполагаемите значителни отрицателни въздействия върху околната среда и човешкото здраве	48
V. ОБЩЕСТВЕН ИНТЕРЕС КЪМ ИНВЕСТИЦИОННОТО НАМЕРЕНИЕ.....	49



I. ИНФОРМАЦИЯ ЗА КОНТАКТ С ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

1. Име, постоянен адрес, търговско наименование и седалище

„Петроkelтик България“ ЕООД

ЕИК 040183342,

България, гр. Варна, Аспарухово, район „Галата“,

КОМПРЕСОРНА СТАНЦИЯ

2. Пълен пощенски адрес

9002, гр. Варна, ул. “П. Каравелов” 9, ет. 2, офис 16

3. Телефон, факс и e-mail

Управител или изпълнителен директор на фирмата- възложител:

Добромир Николаев Христов

9002 Варна, ул. “П. Каравелов” 9, ет. 2, офис 16

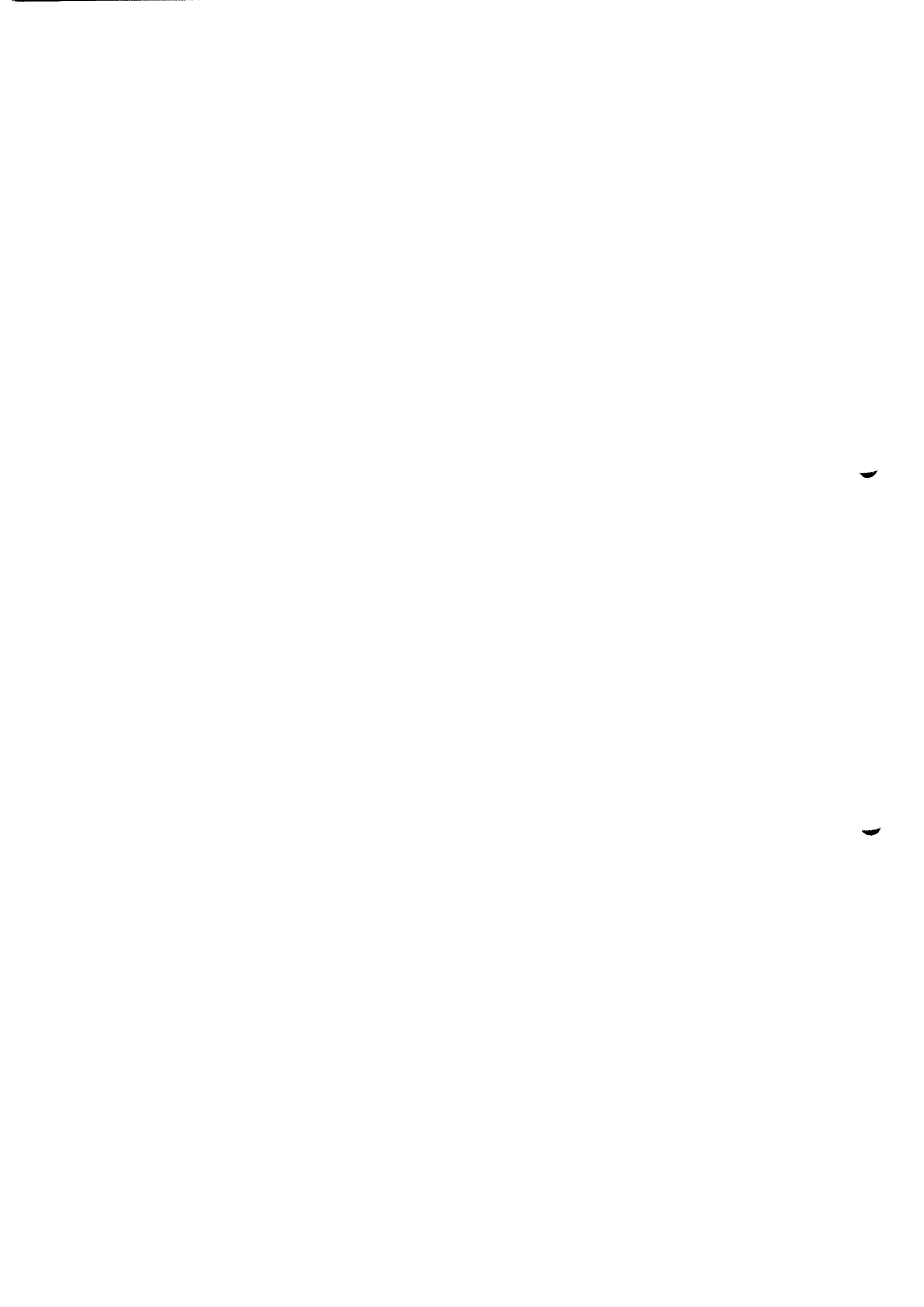
1

II. РЕЗЮМЕ НА ИНВЕСТИЦИОННОТО НАМЕРЕНИЕ

1. Характеристики на инвестиционното намерение:

а) размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем, производителност, обхват, оформление на инвестиционното намерение в неговата цялост;

Компанията Петроkelтик България ЕООД, оперира добива от находище „Галата“ съгласно сключен договор за концесия от 16.05.2001 г. с Министерски съвет на Р. България. Срокът на концесията по този договор е 25 години. Предвид реализиране на допълнителни споразумения с Министерство на енергетиката (МЕ) и настъпили



форсмажорни обстоятелства не зависещи от Концесионера. договорът е изменян с няколко допълнителни споразумения, както следва: от 28 януари 2010 г.. от 31 март 2010 г., от 28 октомври 2010 г.. от 1 септември 2011 г., от 18 ноември 2011 г. и от 20 юни 2012 г. и Сертификат за форсмажор № 022 от 2 октомври 2018 г., издаден от Българската търговско-промишлена палата. В тази връзка, при запазване на настоящите обстоятелства, договорът за концесия изтича на 24.01.2027 г.

Горесцитираната информация е публична и може да бъде открита, със свободен достъп, на интернет страницата на Национален концесионен регистър, който се поддържа от Министерски съвет (МС) на Р. България. Информация за партида на концесия № D-000106: <https://nkr.government.bg/Concessions>

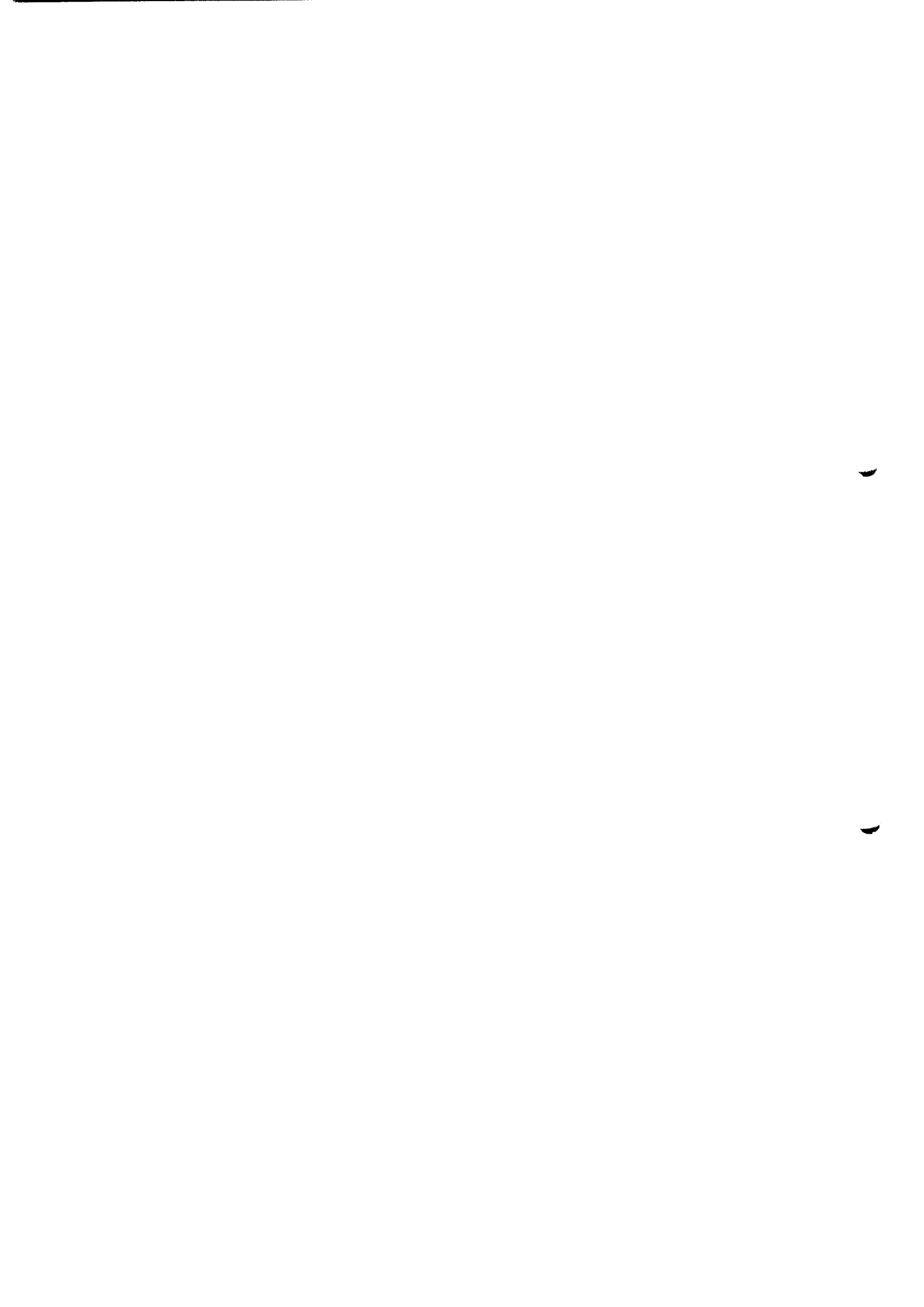
Съгласно действащото законодателство в Р. България и по-специално: Закон за концесиите и Закон за подземните богатства, Концесионерът има право да поиска мотивирано удължение на Концесията за добив от находище „Галата“, с максимален срок до 15 години допълнително.

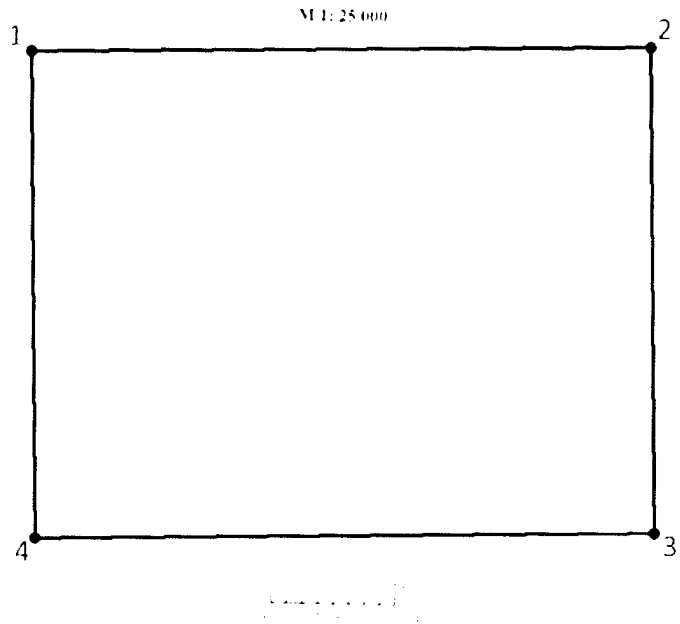
Таблица 1. Характерни точки на концесионна площ „Галата“

Точ.	Y	X	N	E
A	4768392.34 m	595032.65 m	43 deg 03 min 43 sec	28 deg 09 min 59 sec
B	4768392.34 m	600000.00 m	43 deg 03 min 43 sec	28 deg 13 min 39 sec
C	4764581.52 m	600000.00 m	43 deg 01 min 39 sec	28 deg 13 min 39 sec
D	4764581.52 m	595032.65 m	43 deg 01 min 39 sec	28 deg 09 min 59 sec

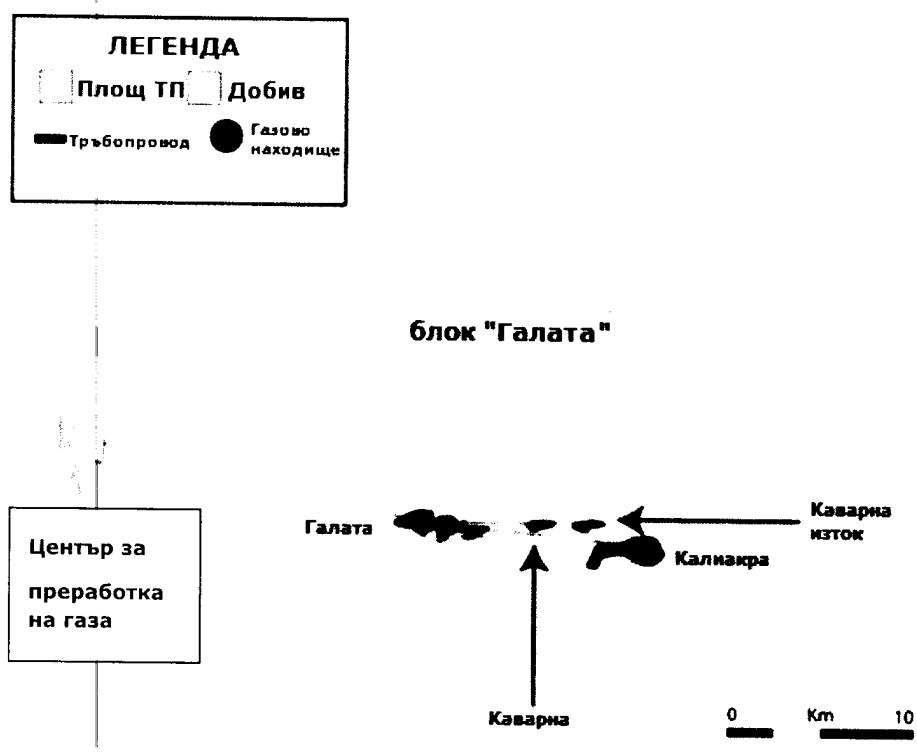
Контура на находище „Галата“ е представен на фигура 1.

Находище „Галата“ е конвенционално, открито през 1994 г. при проведени търсещо-проучвателни работи в акваторията на Черно море. Намира се на около 22 km от бреговата линия на Черно море в източна посока. В находището има прокарани общо 6 сондажа – 4 търсещо-проучвателни, които са ликвидирани и 2 добивни (GP-1 и GP-2), които са въведени в експлоатация и посредством тях се извърша добив от месец Юли 2004 година. Тези два сондажа дренират условно северната и южна част на находище „Галата“. Поради продължителната експлоатация, спада на налягането в резервоара и промяна местоположението на водо-газовия контакт, сондаж GP-2 е изведен от експлоатация, като към настоящия момент добива се осъществява само от сондаж GP-1.

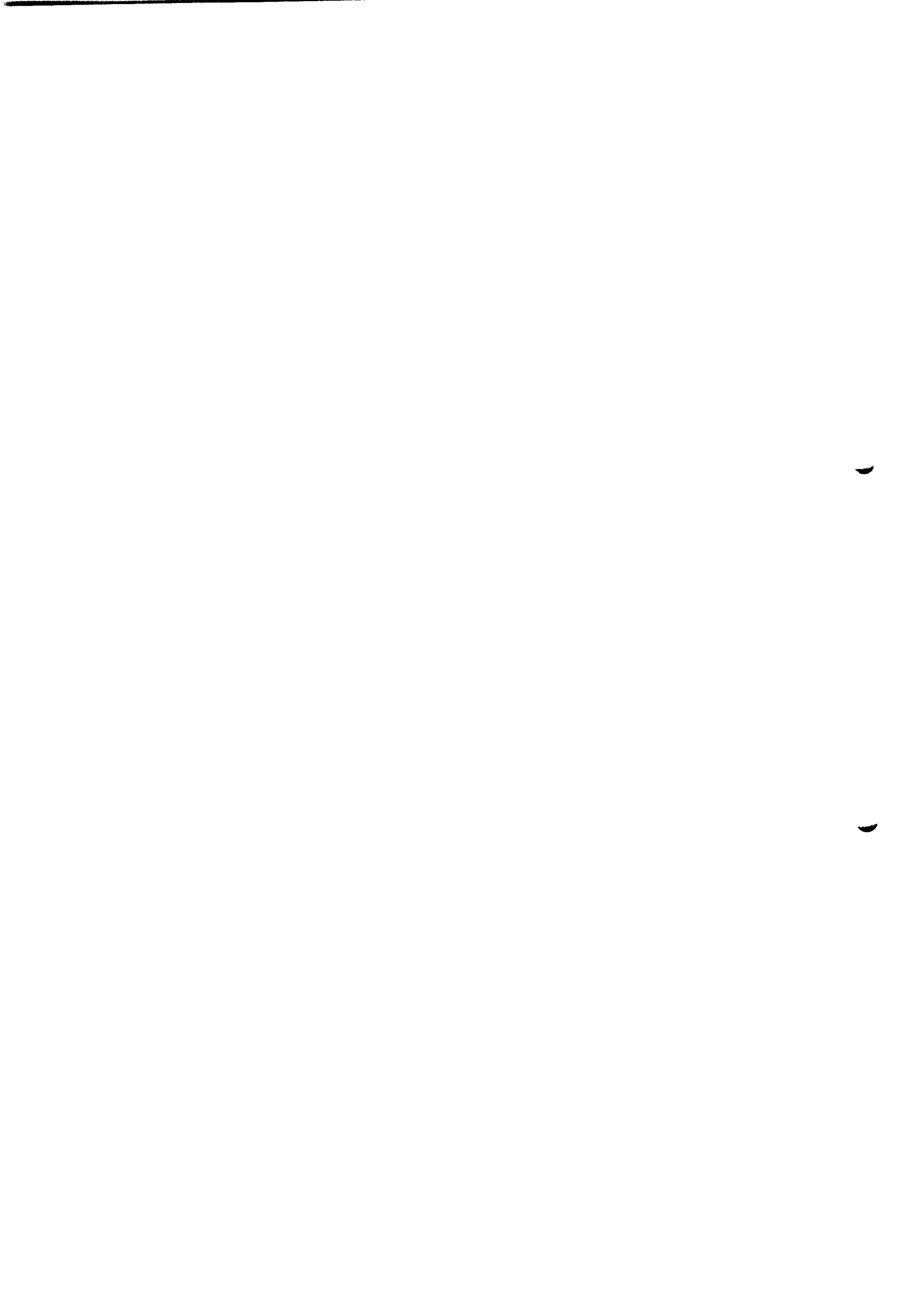




Фигура 1. Контур на находище „Галата“ с характерни координатни точки



Фигура 2. Разположение на концесионни площи „Галата“, „Каварна“, „Калиакра“ и „Каварна-изток“ и връзка с Компресорна станция „Галата“ на сушата



През последните няколко години компанията изготви нови модели на находище „Галата“, в които са интегрирани освен данните получени при търсещо-проучвателните работи, така и тези от добива. В тази връзка и водени от принципа за максимално извличане и оползотворяване на природните ресурси, е установена зона в пределите на находището, в която са налични запаси от природен газ, които до този момент не са добити. Разглежданият геоложки блок е относително издигнат спрямо останалата част на структура „Галата“. С оглед на това, компанията Пертокелтик, взе инвестиционно решение за прокаране на нов добивен сондаж GP-3, в пределите на концесионна площ „Галата“, с който да добие запасите от конвенционален природен газ в издигнатия блок. Сондажът се предвижда да бъде насочен с наклон до 60 градуса. Сондажът ще бъде извършен с помощта на GSP jack-up съоръжение „Сатурн“.

Предвид, че за находище „Галата“, разположено в едноименната геоложка структура, има действаща концесия за добив, предлаганото добивно съоръжение – сондаж GP-3, **следва да не се счита за ново инвестиционно предложение, а част от вече съществуващото – концесия „Галата“.** Производствената дейност на предприятието е добив на природен газ от конвенционални находища в акваторията на Черно море и в тази връзка не считаме, че с новия сондаж ще се измени и/или разшири производствената дейност, т.к. планирания сондаж е в рамките на концесионната площ.

Независимо от горното, при сключване на Договор за концесия между Концедента – Министерство на енергетиката и Концесионера - „Петрокелтик България“ ЕООД (правоприемник на Петреко Сарл., Мелроуз Рисорсис), е извършена Оценка на въздействието върху околната среда, като е налице влязло в сила Решение на МОСВ №19-6 от 1999 г., касаещо реализацията на инвестиционен проект „Добив и транспортиране на природен газ от находище „Галата“ по I вариант“ (Приложение 1 – Копие от Решение по Оценка на въздействието върху околната среда).

В тази връзка, моля да се вземе предвид, че планираните дейности по прокаране на добивен сондаж GP-3 са в концесионната площ и част от проекта за разработка на находище „Галата“.

Добивът от находище „Галата“ се осъществява от сондаж GP-1 към настоящия момент. Устията на двата цитирани експлоатационни сондажа - GP-1 и GP-2 са изведени на добивна платформа „Галата“, от където се оперират, т.е. при тях няма наличие на подводно устиево оборудване, както при добивните сондажи от останалите находища в

—

—

района. Добивът се осъществява през платформата, както и физическата връзка с положения до сушата (компресорна станция „Галата“) морски тръбопровод. Платформата е фиксирана на дъното на Черно море, посредством пилоти и физически е неподвижна.

б) взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения;

Реализирането на инвестиционното намерение няма да доведе до промяна в други съществуващи и одобрени дейности.

Дейността на съседната част от акваторията няма да бъде засегната от реализирането на инвестиционното намерение.

Органът по одобряване на инвестиционното намерение е МОСВ.

в) използване на природни ресурси по време на строителството и експлоатацията на земните недра, почвите, водите и на биологичното разнообразие;

По време на сондажните работи се предвижда използването на вода. Предвид провеждане на дейностите в акваторията, чиста вода ще бъде транспортирана до сондажния кораб за изготвяне на промивни течности, които ще са необходими в процеса на сондиране.

Не се предвижда използването на други природни ресурси по време на осъществяване на инвестиционното предложение.

г) генериране на отпадъци – видове, количества и начин на третиране, и отпадъчни води;

По време на реализация на инвестиционното намерение се предвижда да бъдат получени следните отпадъци:

Промивна течност – това е течност съставена основно от вода и бентонитна глина за повишаване на плътността, която ще бъде използвана по време на целия процес на сондиране. След приключване на дейността всички флуиди – промивна течност и добита пластова вода (в случай на приток) ще бъдат съхранени по надлежния ред. Същите ще бъдат транспортирани до брега и предоставени на лицензирана компания за



обезвреждане (утилизация).

Шлам - Количествата добит шлам (скални късове) по време на сондажните работи ще бъде използван, както следва: около 5% от общия обем - за научно-изследователски дейности, около 5% от общия обем – за съхранение в геоложкото хранилище на Концесионера и около 5% от общия обем – за съхранение на в Националния Геоложки Фонд на Р. България, който се оперира от Дирекция „Природни Ресурси, Концесии и Контрол“ на Министерство на енергетиката. Останалото количество – около 85% от общия обем, ще бъде транспортиран до сушата е представен на специализирана лицензирана компания за депониране на подходящо за целта място.

Шламът, който се очаква да бъде получен по време на сондирането е безвреден, т.к. сам по себе си представлява скални късове – пясъци, глина, варовик и др., в зависимост от преминатия разрез.

Битови отпадъци – по време на сондажните дейности на кораба-сонда и платформа „Галата“ се очаква да работят до 20 експерта. Техните продоволствени потребности генерират битови отпадъци. Съгласно изискванията и оборудването на кораба-сонда, те ще бъдат събирани. След приключване на дейностите, ще бъдат транспортирани до сушата и предадени на лицензирана компания, за транспортирането ѝ до депо за битови отпадъци.

д) замърсяване и вредно въздействие; дискомфорт на околната среда;

Като цяло не се очаква изхвърлянето на вредни вещества и замърсители във въздуха.

Всички системи на платформа „Галата“, включително генератор за производство на ел. енергия се захранват с природен газ, добиван от находището и реализиран като „Газ за собствени нужди“.

Също така, всички налични системи (специализирани за сондажните дейности и продоволствени), машини и апарати на кораба-сонда се захранват, чрез дизелово гориво. Както бе описано и по-горе, дизеловото гориво се съхранява в специален резервоар, който е част от конструкцията на кораба-сонда.

Корабът-сонда е сертифициран, съгласно изискванията на Европейския съюз и отговаря на всички нормативи, като покрива действащите екологични стандарти.

Предвид очаквания времеви график за прокарване на добивен сондаж GP-3, както и



периода на усвояване на сондажа, се предвижда, че общото потребено количество дизелово гориво ще бъде в интервала 90-95 тона и около 8 000 куб. метра природен газ.

В тази връзка, съгласно действащите разпоредби, е изготвена калкулация на очакваните емисии CO₂, които ще бъдат изхвърлени в атмосферата, по време на реализиране на инвестиционното намерение, които възлизат общо на около 245.13 тона.

е) риск от големи аварии и/или бедствия, които са свързани с инвестиционното намерение;

1. За осъществяването на инвестиционното предложение са предвидени достатъчно конкретни мерки с цел свеждане до минимум рисковете от инциденти. Дейностите по морско сондиране са сравнително кратки (няколко месеца), на голямо разстояние от брега (сондаж GP-1 и GP-2 се намират на приблизително 22-23 км от най-близката крайбрежна зона) и лесно управляеми от гледна точка на рисковете за околната среда. Отчитайки това, не се очаква значително отрицателно въздействие върху атмосферния въздух от емисиите, отделяни по време на сондирането, снабдителните кораби и хеликоптера, бреговата база и от тестване на сондажа (ако се извършва такова тестване, ще се използва високоефективен факел за максимално изгаряне на въглеводородите);

2. Вероятността от фонтаниране (инцидент, при който отпадъчни води изтичат от сондажа без възможност да бъдат задържани чрез предприети технически средства) е изключително малка, поради използването на превантивно оборудване и процедури, произлизащи от непрекъснато усъвършенстващите се добри практики, както и поради факта, че в пределите на концесия „Галата“ не се очакват пластове със свръхналягане. Вероятността от фонтаниране допълнително е сведена до минимум и чрез използване на специално проектиран елемент на оборудването за безопасност - противифонтанен блок (ВОР), представляващ система за вторично регулиране;

3. Не се очаква наднормено шумово замърсяване, както и създаване на шумов и светлинен дискомфорт на хората в местата на въздействие, поради отдалечеността на ИП от брега;

4. Подводният шум от сондирането няма да окаже постоянен прогонващ ефект върху морския живот, може да доведе до временно напускане на района от морските обитатели;



5. Не се очаква значително въздействие от отпадъчни води. Няма да се изпускат в околната среда непречестни отпадъчни води: баластните, санините, замърсените отточни отпадъчни палубни води и отпадъчните битово-фекални води ще се събират и пречистват в отделни системи/съоръжения;

6. Не се очаква кумулативно или комбинирано въздействие, тъй като останалите добивни сондажи GP-1 и GP-2 са завършени през 2003-2004 година. Останалите прокарани в пределите на концесията сондажи – Галата 1 и 2 и Галата изток 1 и 2 са ликвидирани по надлежния начин, преди повече от 20 години;

7. За сондажната дейност ще се използват химични вещества и смеси (основно за подготовката на промивните сондажни течности), на база на бентонитна глина, и са нетоксични. Ограничени количества химикали, които не могат да бъдат отделени от промивната сондажна течност на водна основа и шлама, ще бъдат събрани и транспортирани за преработка до брега заедно със сондажния шлам;

8. Случайно изпускане на сондажен шлам и освобождаването на цимент няма да окаже въздействие върху бентосните общества, поради това че на дълбочина под около 50-60 м и по-дълбоко Черно море се характеризира с безкислородна зона, което е причина за много ниско присъствие и разнообразие или липса на бентосна фауна на такава дълбочина;

9. Всички генерирани опасни и неопасни отпадъци (от MODU, корабите, хеликоптера и логистичната база) ще се събират разделно и съхраняват в подходящи контейнери, защитени от околната среда. При правилно управление (предвижда се внедряване на цялостна система за управление на околната среда) генерираните отпадъци няма да окажат значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве;

10. По време на нормална работа на сондирането очакваното въздействие е временно, краткосрочно, с продължителност 30-50 дни (включва сондиране с изпитване на сондажа), локално, без кумулативен ефект. Оценката на въздействията, отчитаща прилагането на мерки за смекчаване и мониторинг, показва, че потенциалните въздействия могат да се класифицират като малки (краткосрочни, слабо разпространени и обратими) или незначителни (с краткосрочно въздействие, не са широко разпространени и са обратими);

11. Малка е вероятността да има значителни трансгранични въздействия върху



околната среда в резултат на планираните дейности на проекта. Потенциално значимо въздействие върху околната среда от този проект може да бъде предизвикано от голямо изпускане природен газ в резултат на инцидент по време на сондирането.

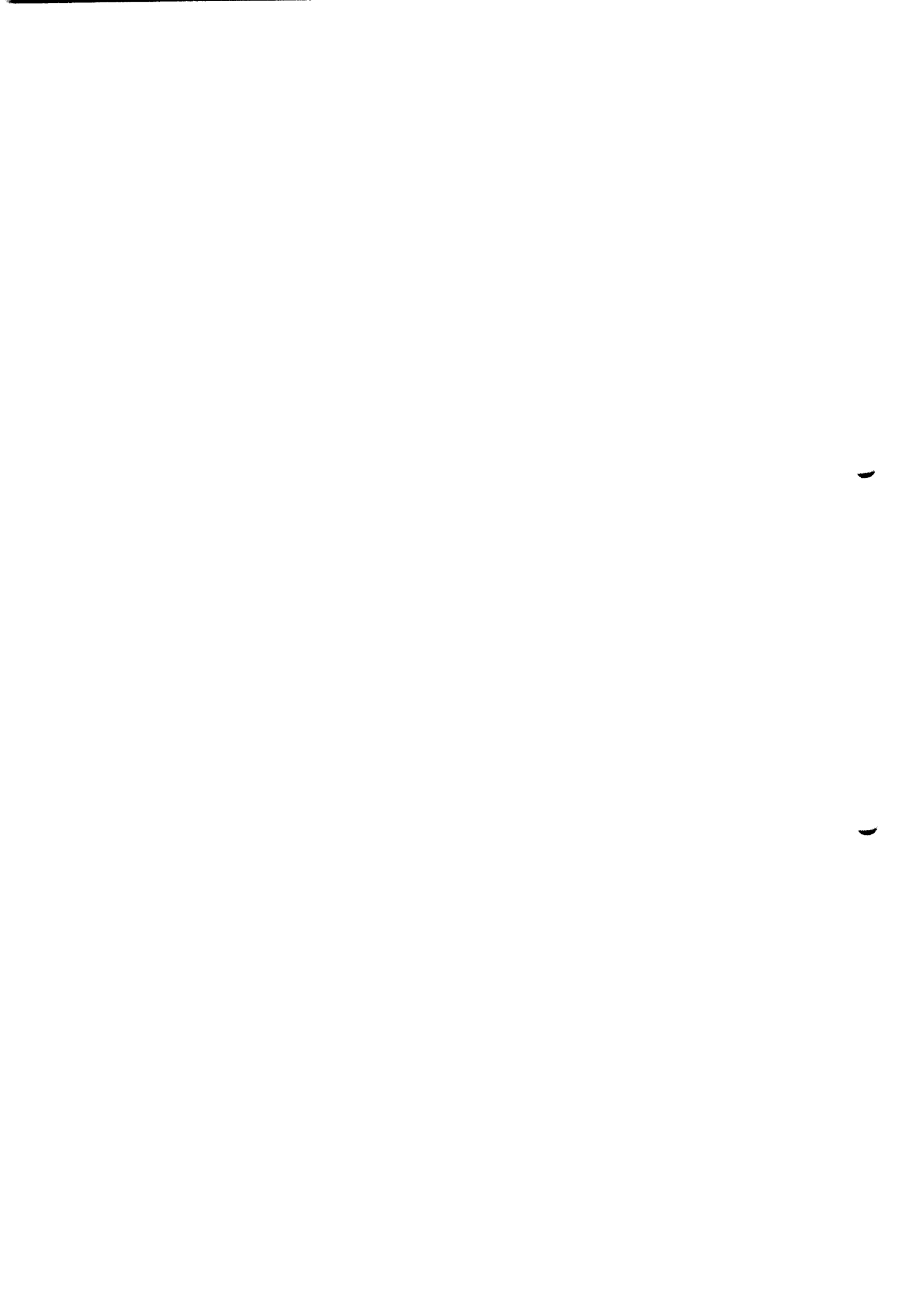
ж) рисковете за човешкото здраве поради неблагоприятно въздействие върху факторите на жизнената среда по смисъла на § 1, т. 12 от допълнителните разпоредби на Закона за здравето.

По смисъла на § 1, т. 12 от допълнителните разпоредби на Закона за здравето „Факторите на жизнената среда“ са:

- а) води, предназначени за питейно-битови нужди;
- б) води, предназначени за къпане;
- в) минерални води, предназначени за пиене или за използване за профилактични, лечебни или за хигиенни нужди;
- г) шум и вибрации в жилищни, обществени сгради и урбанизирани територии;
- д) йонизиращи лъчения в жилищните, производствените и обществените сгради;
- е) нейонизиращи лъчения в жилищните, производствените, обществените сгради и урбанизираните територии;
- ж) химични фактори и биологични агенти в обектите с обществено предназначение;
- з) курортни ресурси;
- и) въздух.

По-долу са разгледани потенциалните неблагоприятни въздействия върху факторите на жизнената среда и рисковете за човешкото здраве.

- Води, предназначени за питейно-битови нужди;
- Води, предназначени за къпане;
- Минерални води, предназначени за пиене или за използване за профилактични, лечебни или за хигиенни нужди;
- Шум и вибрации в жилищни, обществени сгради и урбанизирани територии;
- Йонизиращи лъчения в жилищните, производствените и обществените сгради;
- Нейонизиращи лъчения в жилищните, производствените, обществените сгради и урбанизираните територии;
- Химични фактори и биологични агенти в обектите с обществено предназначение;
- Курортни ресурси;
- Въздух



При реализация на настоящото Инвестиционно предложение, не се очакват рискове по изброените фактори за жизнената среда и рискове за човешкото здраве.

2. Местоположение на обекта, включително необходима площ за временни дейности по време на строителството.

Инвестиционното намерение ще се реализира в акваторията на Черно море.

Географски координати:

Координатите на Платформата „Галата“ и устието на съществуващите два добивни сондажи GP-1 и GP-2 съвпадат и са както следва:

Таблица 2. Разположение на сондажи в концесия „Галата“ инвестиционното намерение

	Устиевни координати		Координати на забоя		Система
	X	Y	X	Y	
	1	2	3	4	5
GP - 1	597196.000	4766450.000	597158.000	4765984.000	UTM Zone 35, WGS84
GP - 2	597196.000	4766450.000	597075.000	4766960.000	UTM Zone 35, WGS84
Платф. Галата	597196.000	4766450.000			UTM Zone 35, WGS84

Местоположение на планирания сондаж

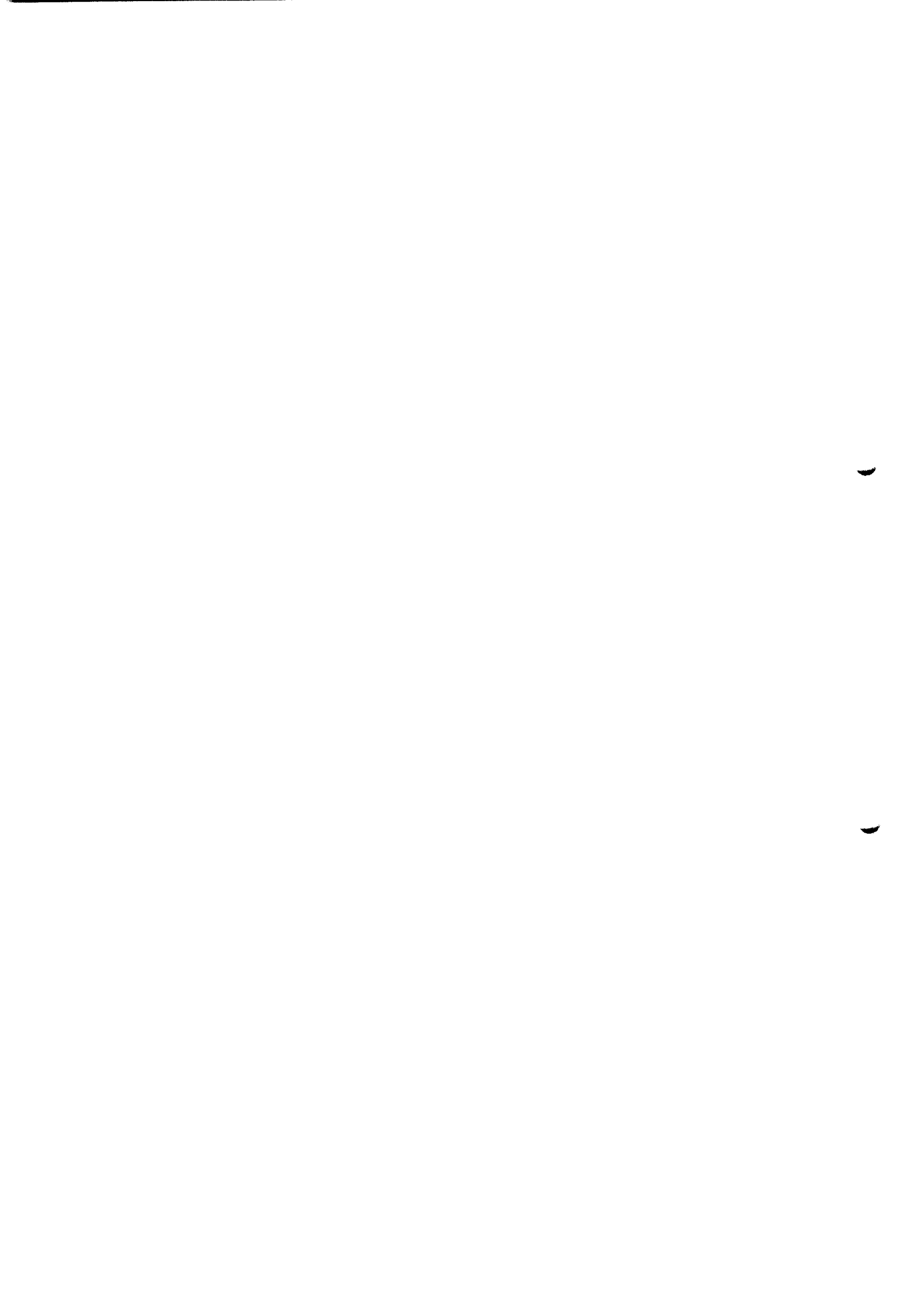
В пределите на концесионната площ, ще се реализира инвестиционното предложение, като данни за проектни сондаж са представени по-долу.

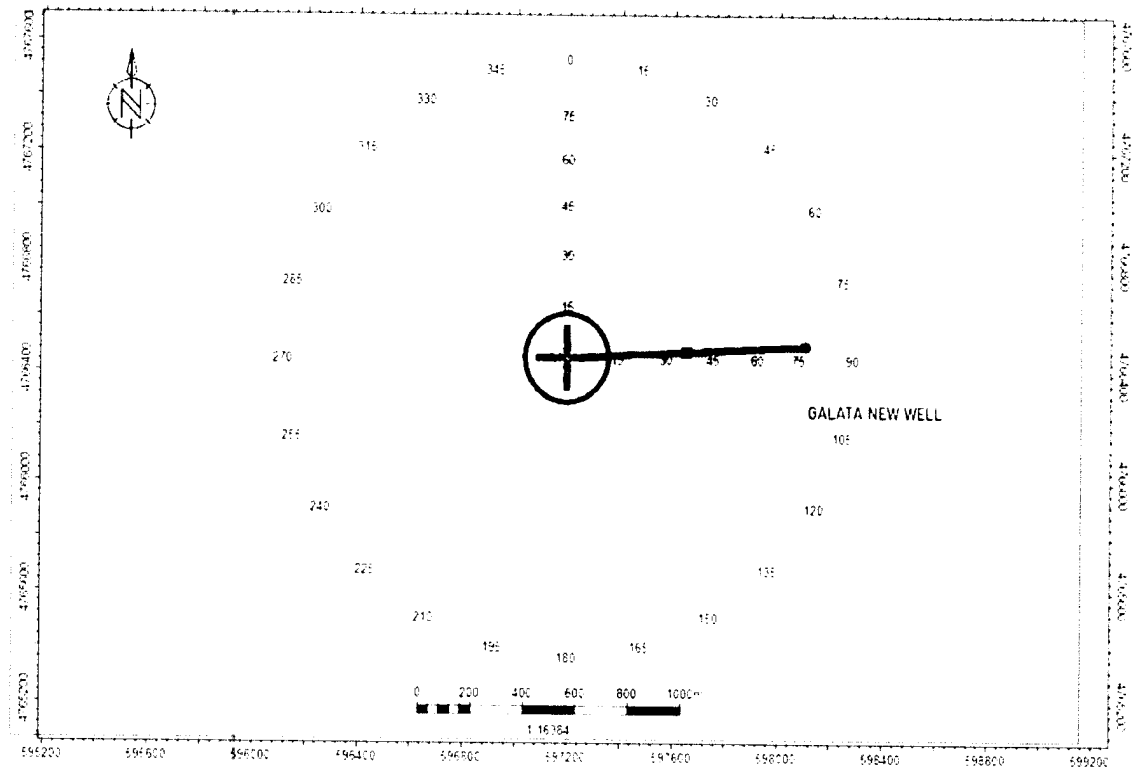
Устие на сондажа, в координата система WGS84, 35N

(Well head) – X: 597196.00. Y:4766450.00

Забой на сондаж GP-3, в координата система WGS84, 35N

(Target) – X: 598102.33. Y:4766495.04. Z: (-1100.00 m)

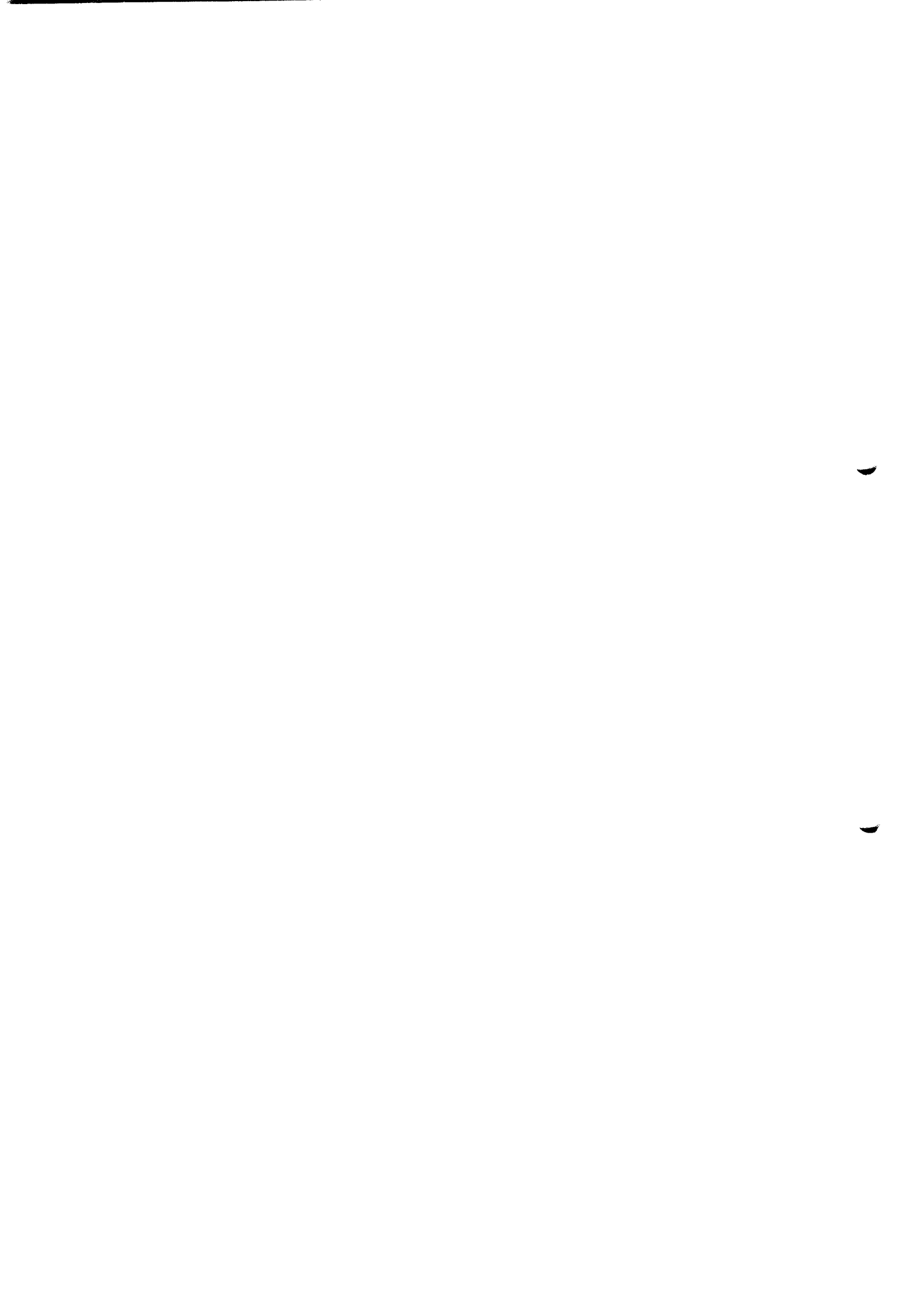


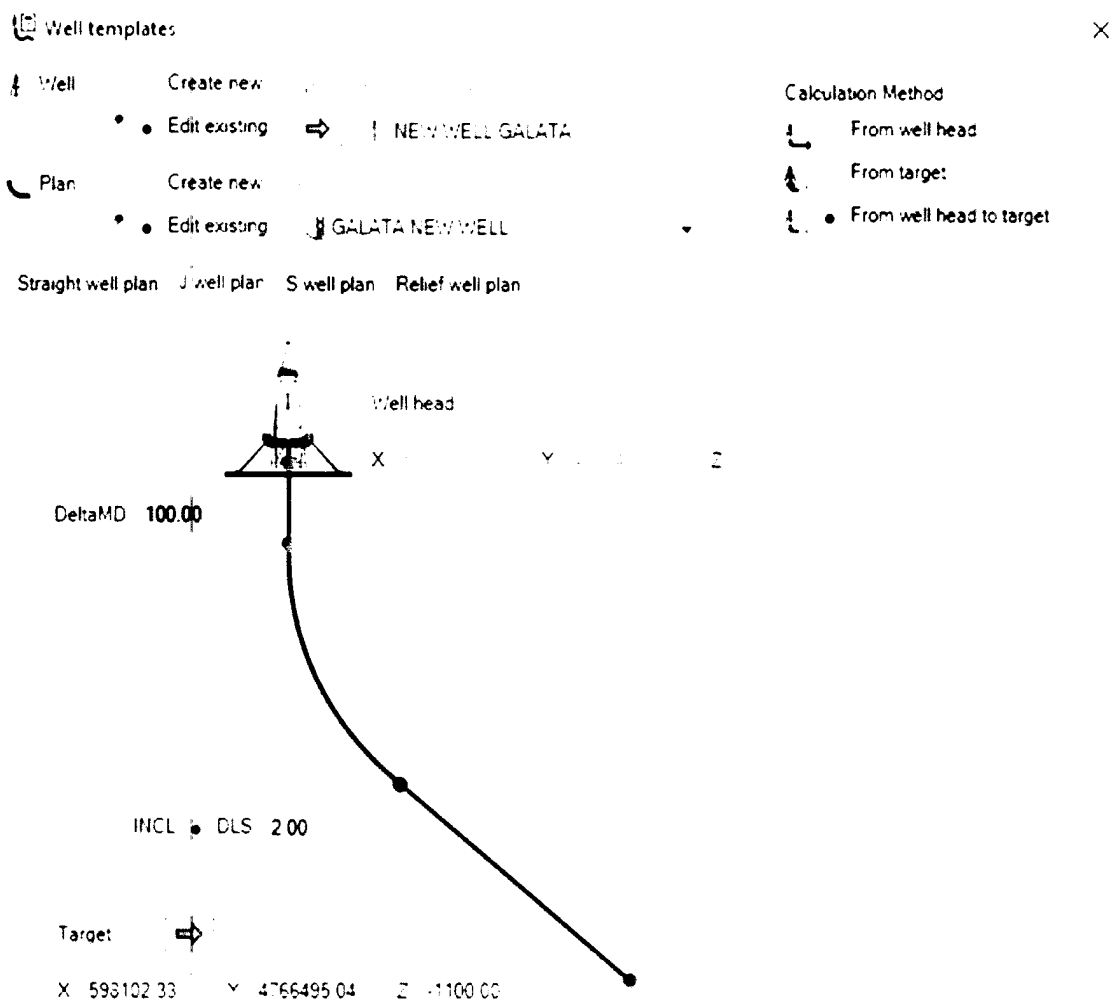


Фигура 3. Инклинометрия на сондаж GP-3

На фигура 3 е представен изглед на сондаж GP-3, в който са включени: устие на сондажа – изведено на платформа „Галата“ и отклонение на сондажа в източна посока.

Координатите на началната точка (устието) и целевата точка (забой) са представени на фигура 5, както и изглед на сондажа във вертикален план, симулиран на специализиран геоложки софтуер.





Фигура 4. Профил на сондаж GP-3 с начална (устие на платформата) и крайна точка (забой в целевия пласт), представени в координатна система WGS84

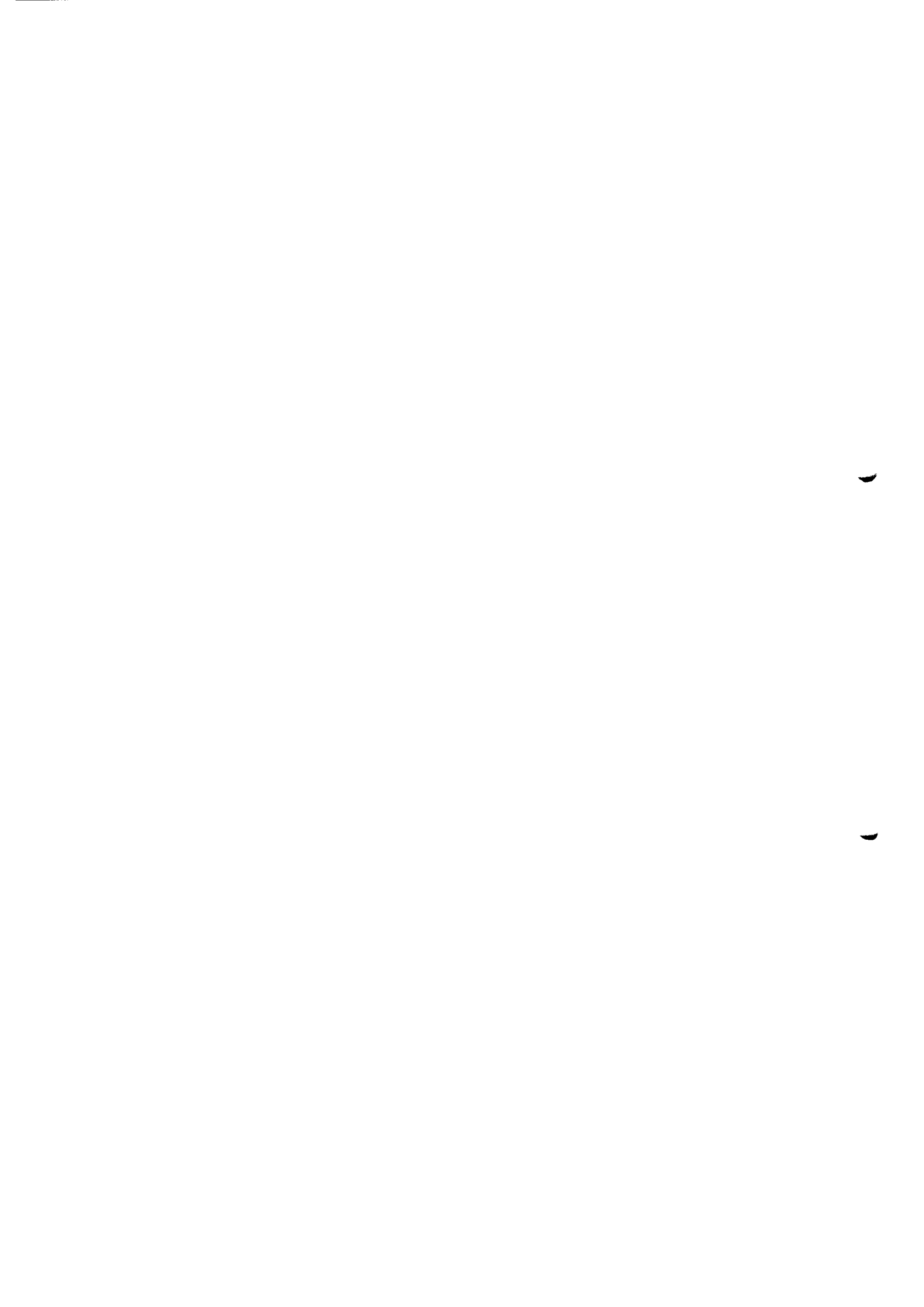
В близост до планираното инвестиционно намерение – прокарване на добивен сондаж GP-3 не се намират и не засягане на елементи на Националната екологична мрежа (НЕМ), а също така и обекти, подлежащи на здравна защита и територии за опазване на обектите на културното наследство.

При прокарването на сондажа не се очаква трансгранично въздействие.

Всички планирани дейности попадат в концесионната площ и сервитутната зона на платформата, която е собственост на Петроkelтик България ЕООД.

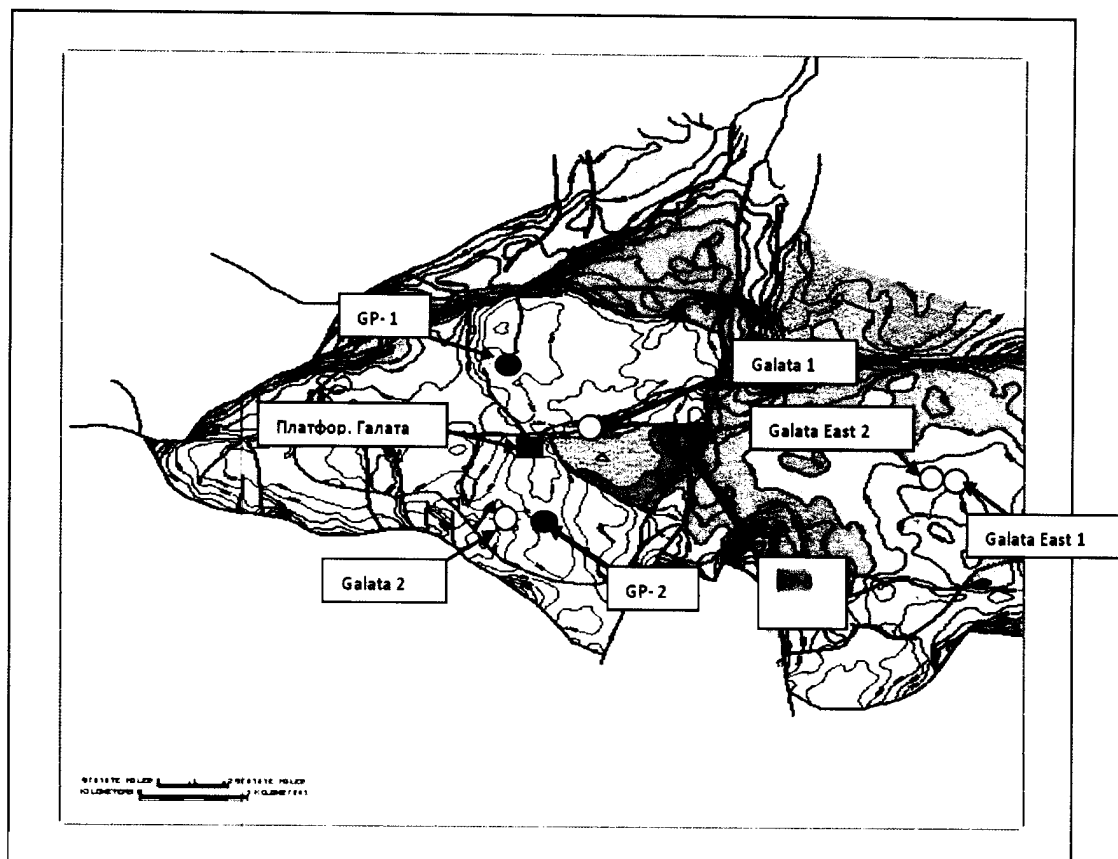
Данни за близки сондажи

Инвестиционното намерение, включва единствено изграждане на добивен сондаж GP-3.



Той ще се изгражда по конвенционална технология – наклонено-насочено, като ще разкрие най-издигнатата в източна посока част на структура „Галата“. Дълбочината на сондажа се очаква да бъде до 1100 m, като тя ще зависи от получените данни по време на сондирането и положението на водо-газовия контакт в находището.

Планираната конструкция на сондажа ще бъде идентична с тази на вече съществуващите сондажи GP-1 и GP-2.



Фигура 5. Разположение на съоръженията в пределите на концесийна площ „Галата“ (местоположение на Платформа „Галата“; добивни сондажи: GP-1 и GP-2; ликвидирани сондажи: Галата-1, Галата-2, Галата Изток – 1, Галата Изток – 2; проектен сондаж – GP-3.

Сондажът GP-3 ще бъде изграден от площадката на съществуващата добивна платформа „Галата“, посредством кораб-сонда, който ще се ситуира непосредствено до нея. След изграждането на съоръжението, което се предвижда да бъде изпълнено в рамките на 30-40 календарни дни, корабът ще се отдели от платформата и напусне териториалните води на Р. България. Предвижда се усвояване на сондажа и провеждане на изпитания. След



положителен резултат, същият ще бъде свързан към съществуващия тръбопровод от платформа „Галата“ до Центъра за преработка на газа, който се намира на сушата.

В пределите на структурата, по горнището на продуктивния хоризонт на находище „Галата“, са прекарани 6 сондажа.

Сондажи Галата-1 и Галата-2 са ликвидирани и в настоящият момент не са свързани към платформата за добив.

Сондажи GP-1 е добивен сондаж. Той се експлоатира до този момент, като по данни от Добива, продукцията е сух газ в относително малки количества, поради спада на пластовото налягане. В сондажът не са провеждани изследвания, с оглед определяне на регулярното техническо състояние. Изведен е на платформа „Галата“ и е достъпен за провеждане на изследвания, без наличието на помощни оборудвания.

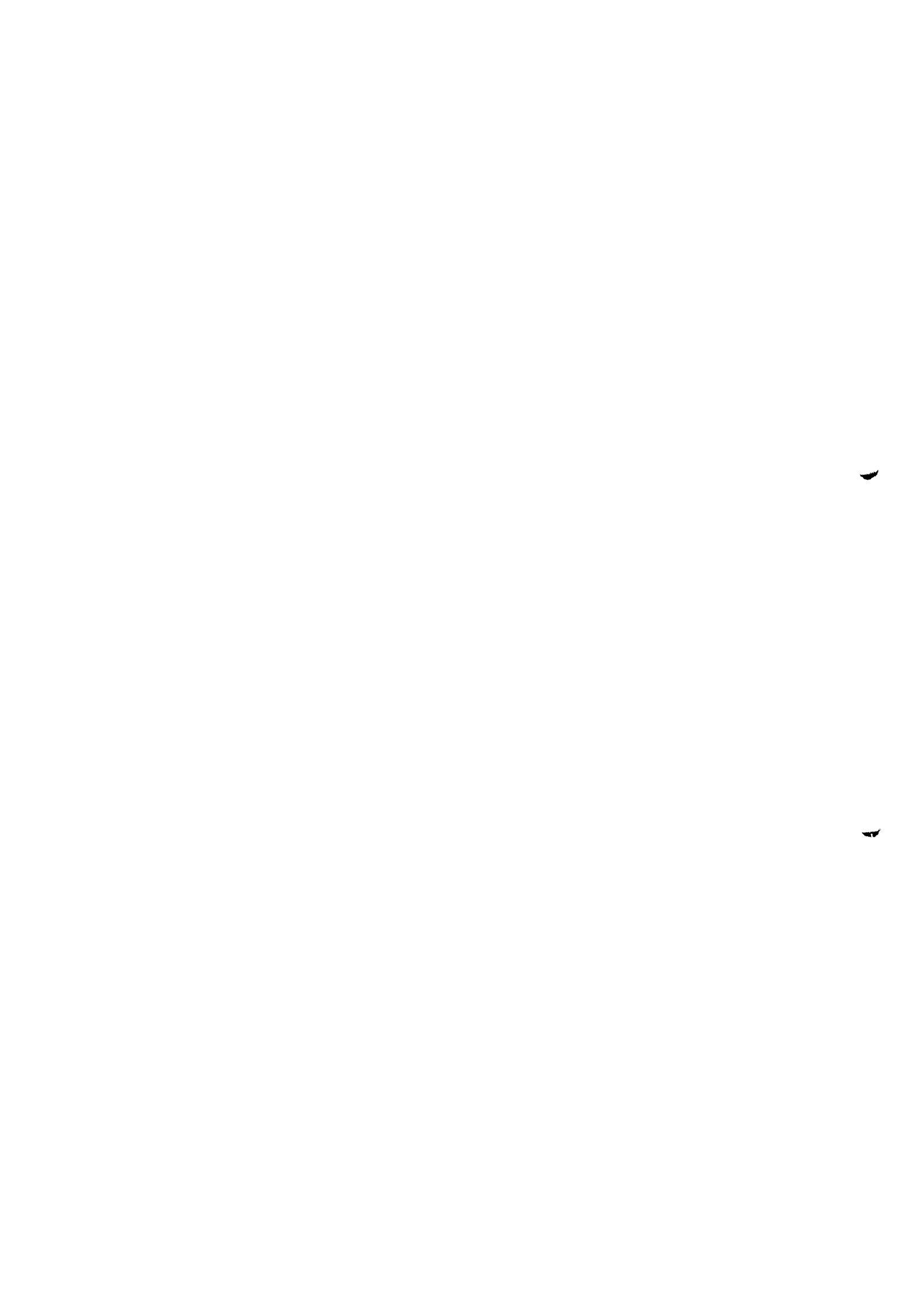
Сондажи GP-2 е също добивен сондаж. В сондажът не са провеждани изследвания, с оглед определяне на регулярното техническо състояние. Сондажът е изведен на добивна платформа „Галата“ и има постоянен достъп до него. Не се експлоатира към този момент, поради самозаглушаване. Проведените опити за почистване на призабойната зона не са довели до успех и е получен приток на пластова вода с разтворен в нея газ. В момента съоръжението се използва за нагнетяване на пластова вода, добита от сондажите в съседните находища, за които Петроkelтик притежава лицензия за добив. По този начин, освен че се утилизира водата, която се отделя на сепаратора на платформата, се повишава и налягането в резервоара на находище „Галата“.

Сондажи Галата изток – 1 и Галата изток -2 са прокарани, за да се извърши оценка на източния блок на находището. След оценка на пластовите параметри, е установено че налягането е по-ниско от колкото в Западния блок, като при добив газа преминава през полу-проводящия разлом, ориентиран в посока Север-юг.

Сондаж Галата изток – 1 се намира непосредствено до платформа „Галата“, като той е наклонено насочен. Предвиждано е да бъде комплектован и използван като добивен сондаж.

Непосредствено след прокарването е взето решение сондажите да бъдат консервирани/ликвидирани, като на този етап не е известно техническото им състояние.

Налични са данни, които са получени по време на сондирането, както и при консервацията на тези два оценъчни сондажа.



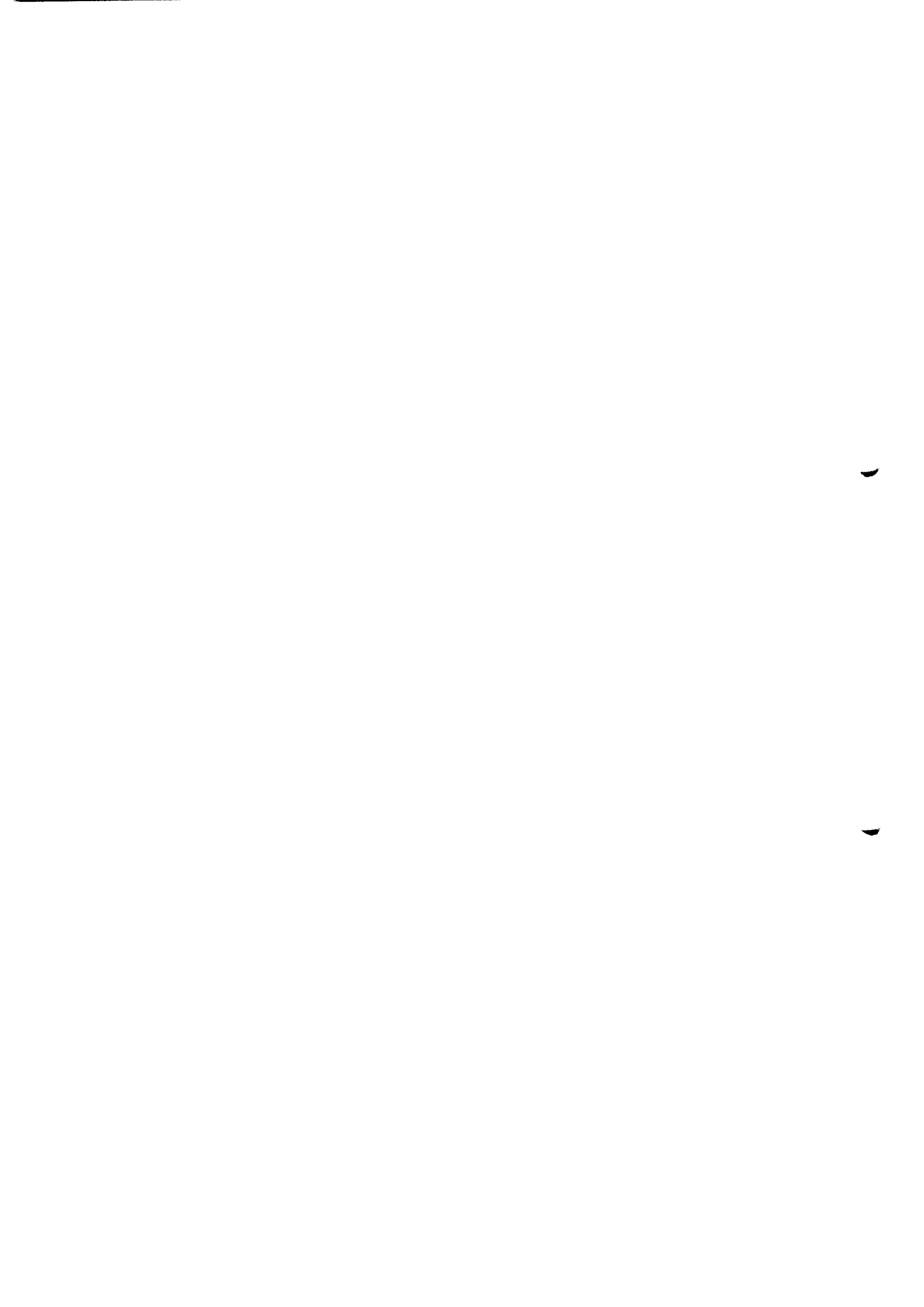
4. Схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура.

За реализиране на инвестиционното намерение и по време на експлоатацията му не се предвижда необходимост от изграждане на нова или промяна на съществуващата пътна инфраструктура.

5. Програма за дейностите, включително за строителство, експлоатация и фазите на закриване, възстановяване и последващо използване

Сондаж GP-3 ще бъде прокаран за около 30 дни (сондиране до TD). Операциите по спускане на 7" експлоатационна колона и оборудване и изчистване на сондажа ще отнемат 18 дни. Общо 49 дни.

#	Операции	План	
		ч.	Кумулат. дни
	Подготовка на платформата		
1.00	Придвижване на платформата		3.21
1.01			
1.02	Move rig to location - Towing rig from CTA to location - included in rig move plan / mob/demob	0.00	
1.03	Approaching and positing rig over jacket - on daylight	24	
1.04	Jack down legs and start pre – loading, water depth 35 meters - depends in legs penetration	9	
1.05	Jack up to final air gap	6	
1.06	Skidding cantilever & derrick, Skid out Galata Jacket	10	
1.07	Connect Rig services & Reorganise equipment decks.	28	
2.00	Подготовка на инсталацията / Почистване на кондуктора		3.48
2.02	Weld 4 x pad eye and secure conductor. Connect hang up system to conductor and suspend the weight	10	



2.03	P/U 5" 1/2" DP +/- 1300 m. Function test diverter lines	10	
2.04	P/U, MU 4 stand of 8" DC	4.5	
2.05	P/U and MU 26" clean-out BHA RIH	4	
2.06	Clean-out conductor using the 26" BHA and stop 1m above the conductor shoe.	3	
2.07	Circulate to clean, pump hi-vis pills as required.	4.5	
2.08	POOH 26" BHA and lay down 26" bit	4	
2.09	R/U Wireline Unit and Gyro equipment. Survey every 20 m. RD	4.5	
2.10	Conductor space out	3	
2.03	Weld 30" x 500 psi flange on conductor.	6	
2.11	Install 30" x 500 psi to 21 1/4" x 2 k flange	2	
2.12	Install and tighten the 21 1/2" x 2000 psi diverter. R/U scaffolding in order to connect diverter to bell nipple	12	
2.13	P/U and connect the vent lines to diverter. Connect telescopic bell nipple and flow lines. Filled up with sea water. Function test.	12	
2.14	Install 0 pollution		
2.15	Rig up handling tools	1	
2.10	Rig maintenance	3.00	
3.00	17 1/2" Сондиране и обсаждане		7.69
3.01	PU and M/U and RIH 17 1/2" Bit, Mud Motor & MWD BHA.	7.00	
3.02	RIH with 17 1/2" Directional BHA and perform MWD shallow pulse test. Continue RIH to conductor shoe and start circulate.	1.50	
3.03	Displace to KCL-Polymer mud. Circulate to clean. ???	2.00	
3.04	Drill 17 1/2"hole to KOP	5.00	
3.05	PJSM. R/U Wireline Unit and Gyro equipment. RIH Gyro and take surveys for TF RD.	12	

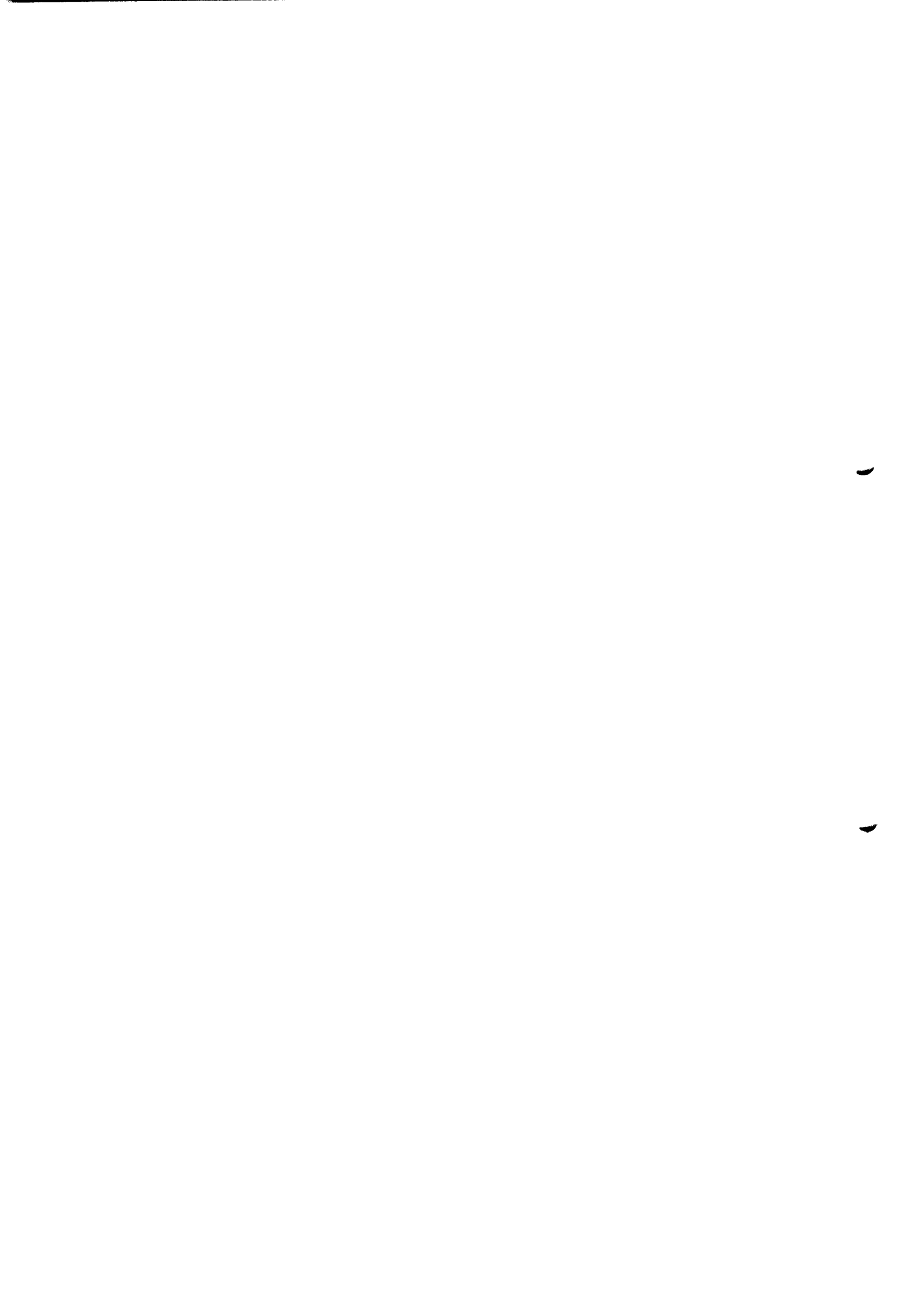


3.06	Drill 17 1/2" Hole Section. (G&G to confirm the section TD)	42	
3.07	Circulate at least 2 bottom up volumes or until clean shale shakers for hole cleaning.	2	
3.08	POOH to conductor shoe.	6.00	
3.09	Pooh to surface and rack back BHA.	3.00	
3.10	PJSM. RU Wireline Unit	1.25	
3.11	Perform GR - Rez logging and CALIPER. Incl/Azimth	2.50	
3.12	R/D Wireline equipment	0.75	
3.13	Optional wiper trip to bottom -on trip out lay down 17 1/2" BHA	15.00	
3.14	PJSM before running 13 3/8" surface casing.	0.50	
3.15	P/U 13 3/8" casing running tools	1.50	
3.16	P/U 13 3/8" Float Shoe joint and Float Collar Joint	1.50	
3.17	Run 13 3/8" casing as per casing tally.	9.00	
3.18	Circulate at TD until shale shakers are clean.	2.00	
3.19	Hold JSA before commence cementing job.	0.25	
3.20	P/U and M/U 13 3/8" Cementing Head	0.50	
3.21	R/U cementing equipment and pressure test.	0.50	
3.22	Perform cementing job	3.25	
3.23	WOC. L/D casing running equipment. L/D Cementing head	12.00	
3.24	Lift diverter and rough cut 30" CP. rough cut 13-3/8" casing and L/D 13 3/8" cuttted casing	2.50	
3.25	N/D Diverter and bell nipple. remove diverter lines.	6.50	
3.26	Cut 30" and cut 13 3/8" casing and bevel	2.00	
3.27	Install the Surface Wellhead Section A	2.50	
3.28	Install Riser Flange Adapter. DSA. Install riser .	2.00	

3.29	N/U 13 5/8" 10K BOP stack.	18.00	
3.30	P/T BOP. Function test BOPs and Koomey Unit.	12.00	
3.31	N/U Bell Nipple. 0 polution	4.00	
3.32	Install wear bushings.	1.00	
3.33	Rig maintenance	3.00	
4.00	12 1/4" Сондиране и обсаждане		12.11
4.01	Hold JSA before PU 12 1/4" BHA.	0.50	
4.02	P/U and M/U 12 1/4" rotary bit and BHA.(without motor)	3.50	
4.03	RIH and tag cement plug.	1.50	
4.04	Drill-out shoe track and 3m of new formation.	3.00	
4.05	Perform FIT/LOT.	2.50	
4.06	POOH and rack back	5.00	
4.07	PU and M/U and RIH 12 1/4" PDC Bit, Mud Motor & MWD BHA. Shallow test	4.50	
4.08	RIH to bottom	1.50	
4.09	Drill 12 1/4" hole TD section to +/- 1100 m MD.	63.00	
4.10	Circulate. FC. Wiper trip.	9.00	
4.11	Drill 12 1/4" hole TD section to 1600 m MD. (G&G to confirm the section TD). Section TD to top of reservoir	63.00	
4.12	At TD circulate 2 x BU or until shakers are completely clean.Circulate hole clean. F/C.	3.00	
4.13	POOH to casing shoe. Circulate . F/C.	7.00	
4.14	RIH in bottom	4.50	
4.15	FC. Circulate clean	2.00	
4.16	POOH drill string to shoe.	4.50	



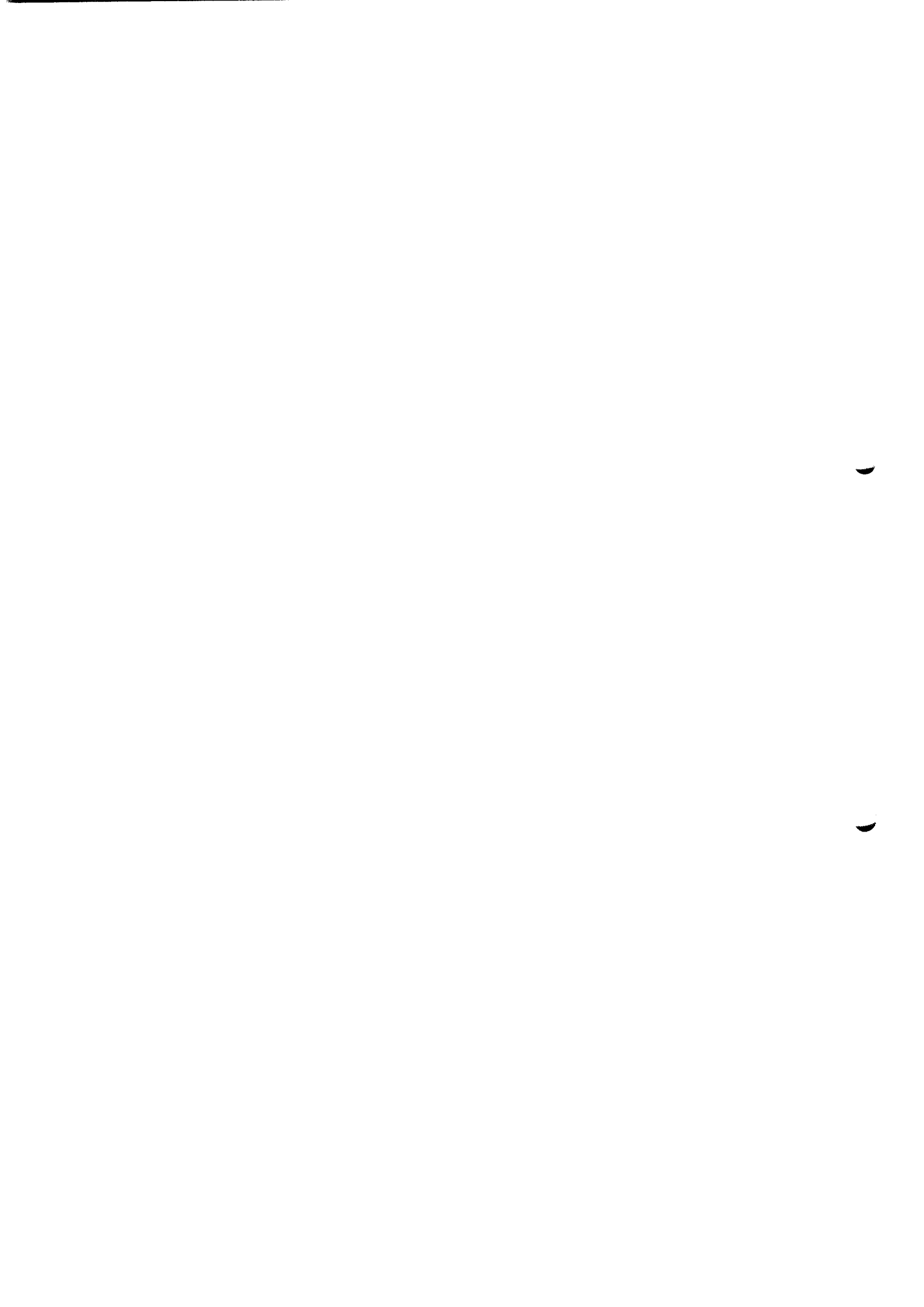
4.17	Continue to POOH to surface and rack back BHA. L/D bit and motor	4.00	
4.18	RU wireline equipment.	2.50	
4.19	M/U Logging BHA for Run1.	0.50	
4.20	Perform Wireline Log Run1 (GR, Resistivity, ...). POOH and L/D tool from Run1.	2.00	
4.21	M/U Logging BHA for Run 2.	1.00	
4.22	RIH to TD for Run2. Perform Wireline Log Run2 (GR, Neutron, Density). POOH and L/D tool from Run2.	3.00	
4.23	M/U Logging BHA for Run 3.	0.50	
4.24	Perform CBL -GR logs.	1.50	
4.25	R/D Wireline equipment	2.00	
4.26	Optional wiper trip to bottom -on trip out lay down 12 1/4" BHA	24.00	
4.27	Retrieve wear bushing	1.00	
4.28	PJSM before running 9 5/8" production casing.	0.25	
4.29	P/U equipment for running 9 5/8" casing.	1.75	
4.30	P/U 9 5/8" Float Shoe joint and Float Collar Joint	1.50	
4.31	Run 9 5/8" casing as per casing tally.	16.00	
4.32	Circulate at TD until shale shakers are clean.	2.00	
4.33	Hold JSA before commence cementing job.	0.25	
4.34	P/U and M/U 9 5/8" Cementing Head	0.50	
4.35	R/U cementing equipment and pressure test.	0.25	
4.36	Perform cementing job.	5.00	
4.37	WOC. L/D Casing handling equipment.	8.00	
4.38	Disconnect, scope in and secured bell nipple.	2.25	
4.39	Lift BOP stack together with HP riser .	1.00	



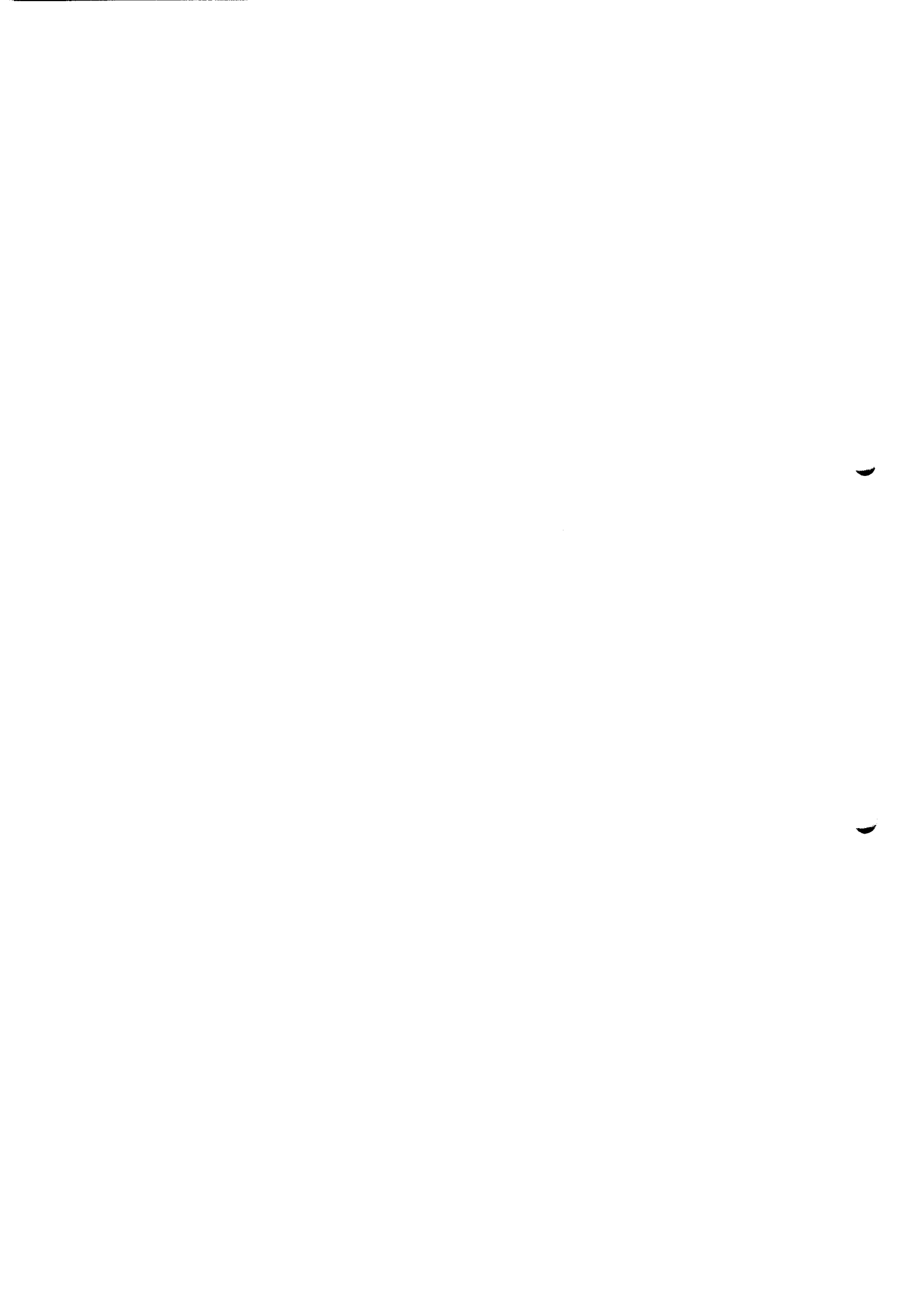
4.40	Cold cut 9 5/8" casing and bevel. Pull out and L/D 9 5/8" casing cut (landing string)	3.00	
4.41	Install the Surface Wellhead Section B.	3.25	
4.42	Install adaptor from 11" x 5 k to 13 3/8" x 5k	1.00	
4.43	Slack off BOP stack together HP Riser and tight all connections.	2.00	
4.44	Function test BOPs and Koomey Unit.	1.00	
4.45	Pressure tests BOP.	12.00	
4.46	N/U Bell Nipple.	1.75	
4.47	Install wear bushings.	1.00	
4.48	Back Off 12 1/4" BHA from derrick.	3.00	
4.49	Slip drill line. Rig maintenance.	4.00	
5.00	8 1/2' Сондиране и обсаждане		4.28
5.01	P/U and MU 8 1/2" PDC bit and BHA.	8.00	
5.02	RIH to ~150m and perform MWD shallow pulse test.	0.50	
5.03	RIH to 9 5/8" shoe track.	8.00	
5.04	Drill-out shoe track and 3m of new formation.	5.00	
5.05	Perform FIT/LOT.	2.25	
5.06	8 1/2" hole drilling to section TD. (G&G to confirm the well TD)	20.00	
5.07	At TD circulate 2 x BU or until shakers are completely clean.	3.00	
5.08	POOH to shoe - pump out of hole to avoid swabbing	1.50	
5.09	Circulate / FC	1.00	
5.10	RIH to TD.	1.00	
5.11	Circulate clean. FC	2.00	
5.12	POOH to top of BHA. FC.	8.00	
5.13	POOH and rack back BHA	2.00	



5.14	RU wireline equipment.	2.50	
5.15	M/U Logging BHA for Run1.	0.50	
5.16	Perform Wireline Log Run1	3.00	
5.17	M/U Logging BHA for Run 2.	1.00	
5.18	RIH to TD for Run2.	5.00	
5.19	M/U logging BHA for CBL/VDL	1.00	
5.20	Perform CBL-GR logs for 9 5/8" casing.	3.00	
5.21	RD wireline equipment	1.00	
5.22	Wiper trip. Circu. FC. Lay down BHA on way out.	23.50	
6.00	Откритие и спускане на 7" експлоатационна колона		1.44
6.01	POOH wearbushing	1.00	
6.02	PJSM before running 7" production liner.	0.50	
6.03	RU equipment for running liner.	3.00	
6.04	P/U 7" Float Shoe joint and Float Collar Joint / landing nipple.	1.00	
6.05	Run with 7" casing	2.00	
6.06	PU liner hanger.	1.50	
6.07	Change over to 5 1/2" DP handling tools	1.00	
6.08	Continue to run with 5 1/2" DP to TD.	9.00	
6.09	Circulate at TD until shale shakers are clean.	2.00	
6.10	Set liner hanger.	1.00	
6.11	RU cement head and lines.	0.50	
6.12	Cement 7" liner.	3.50	
6.13	Set packer. Pressure Test and Inflow test.	1.50	
6.14	POOH running tool on 5 1/2" DP.	7.00	



7.00	Почистване на сондажа		1.31
7.01			
7.02	RU 3 1/2" handling tools	1.00	
7.03	PU and MU 3 1/2" DP +/- 200 m	2.00	
7.04	PU and MU 7" x 9 5/8" wellbore clean out BHA.	1.00	
7.05	RIH to TD - clean wellbore.	9.50	
7.06	Circulate clean.	1.50	
7.07	Stop to clean surface system	4.00	
7.08	Displace hole with completion fluid / brine	2.00	
7.09	Circulate clean.	1.00	
7.10	POOOH with scraper BHA.	9.50	
8.00	Довършителна инсталация.		3.94
8.02	RU wireline equipment.	2.50	
8.03	M/U Logging BHA for Run1.	0.50	
8.04	Perform CBL-GR logs for 7" liner hanger	3.00	
8.05	RD wireline equipment	1.00	
8.06	Rig up. Preparations to run completion.	2.00	
8.07	R/U sheaves, control line and prepare to run upper completion	4.00	
8.08	Hold PJSM	0.50	
8.09	RU and run TCP gun assembly.		
8.10	P/U and M/U the upper completion sub-assemblies as per completion schematic	6.00	
8.11	RIH the completion sub-assemblies on xxx" tubing to TRSCSSSV	8.00	
8.12	P/U and M/U TRSCSSSV assembly and control line.	2.00	
8.13	Test the control line and install cross-coupling clamps	2.00	



8.14	Continue running in hole with tubing, engage/shear locator, Perform Spaceout	5.00	
8.15	P/U and M/U the tubing hanger assembly with the TRSCSSSV control line. P/Test control line.	3.00	
8.16	RIH with the completion assembly to the hanger depth.	2.00	
8.17	Land off/ lock and pressure test	2.00	
8.18	Run GR+CCL for correlation	2.00	
8.19	Rig-up Pump-in Tee. and Slickline PCE. and Pressure test	6.00	
8.20	RIH and set the xxxx " Plug and Prong (3 runs)	6.00	
8.21	Pressure up through the tubing the entire well bore against the xxx" plug and set production packer & test the tubing	2.00	
8.22	P/ Test the annulus and tubing hanger seals from below	2.00	
8.23	Close TRSCSSSV and perform inflow test.	1.00	
8.24	Equalise. open TRSCSSSV. bleed off all pressure and close TRSCSSSV	1.00	
8.25	Rig down slickline PCE	3.00	
8.26	Hold PJSM	0.50	
8.27	Recover the landing string and Tubing Hanger Running Tool	4.00	
8.28	Install BPV into hanger	1.50	
8.29	Tre Installation		
8.30	Nipple Down 13 5/8" HP BOP and HP Riser	12.00	
8.31	Terminate TRSCSSSV line through the Wellhead and pressure test	2.00	
8.32	Install X-Mas Tree as per XT manufacture procedure and P/ Test	8.00	
9.00	Перфорационни работи		1.38
9.01			
9.02	Install riser landing string.	4.00	



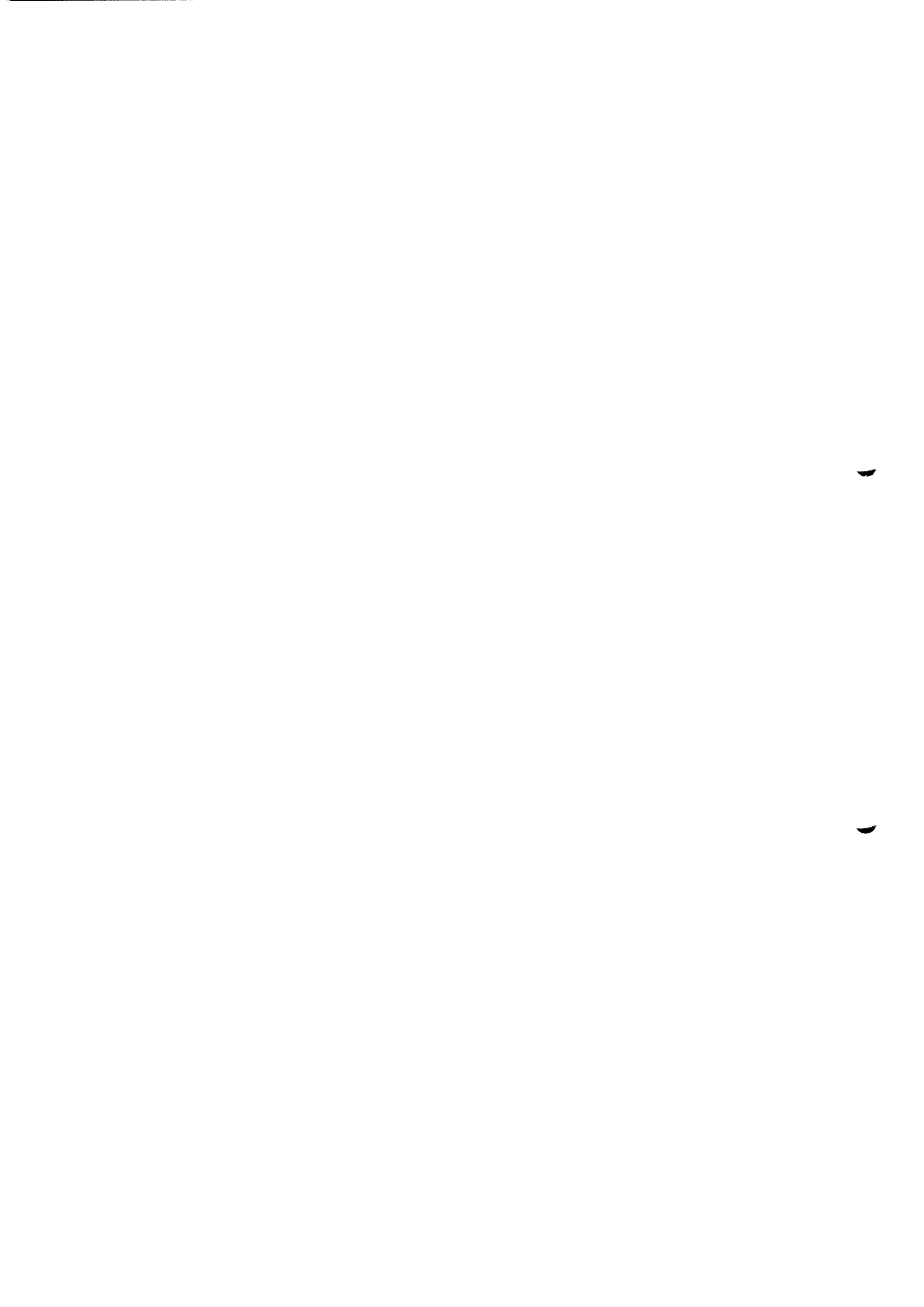
9.03	Rig Up Side entry sub. cement hose and lo-torque valves	2.00	
9.04	Complete rig up all N2 surface lines & pressure tests	6.00	
9.05	Rig up slickline BOP's and lubricator sections	4.00	
9.06	Open TRSCSSSV	1.00	
9.07	RIH and open SSD	3.00	
9.08	Displace to Nitrogen	4.00	
9.09	RIH & close SSD	3.00	
9.10	RIH and pull prong & plug	4.00	
9.11	Dropped bar - perforate well	2.00	
10.00	Изчистване и тестване на сондажа		6.79
10.02	RIH and drift and set memory gauges	7.00	
10.03	Rig-up, Function and pressure test of Well Test Equipment & test all lines	34.00	
10.04	Perform well clean-up flow through rig based well test equipment	48.00	
10.05	Shut in for 12 hour build-up	12.00	
10.06	Flow test the well at maximum sand free rate (TBC).	8.00	
10.07	RIH and recover memory gauges	6.00	
10.08	Rig down slickline PCE	6.00	
10.09	Close and inflow test the Xmas tree valves	6.00	
10.10	Rig down Landing string and prepare to suspend well	2.00	
10.11	Inflow Test TRSCSSSV	2.00	
10.12	Rig down well test etc equipment.	30.00	
10.13	Well handover to production	2.00	
12.00	Подготовка на платформата за демобилизация		2.73

—

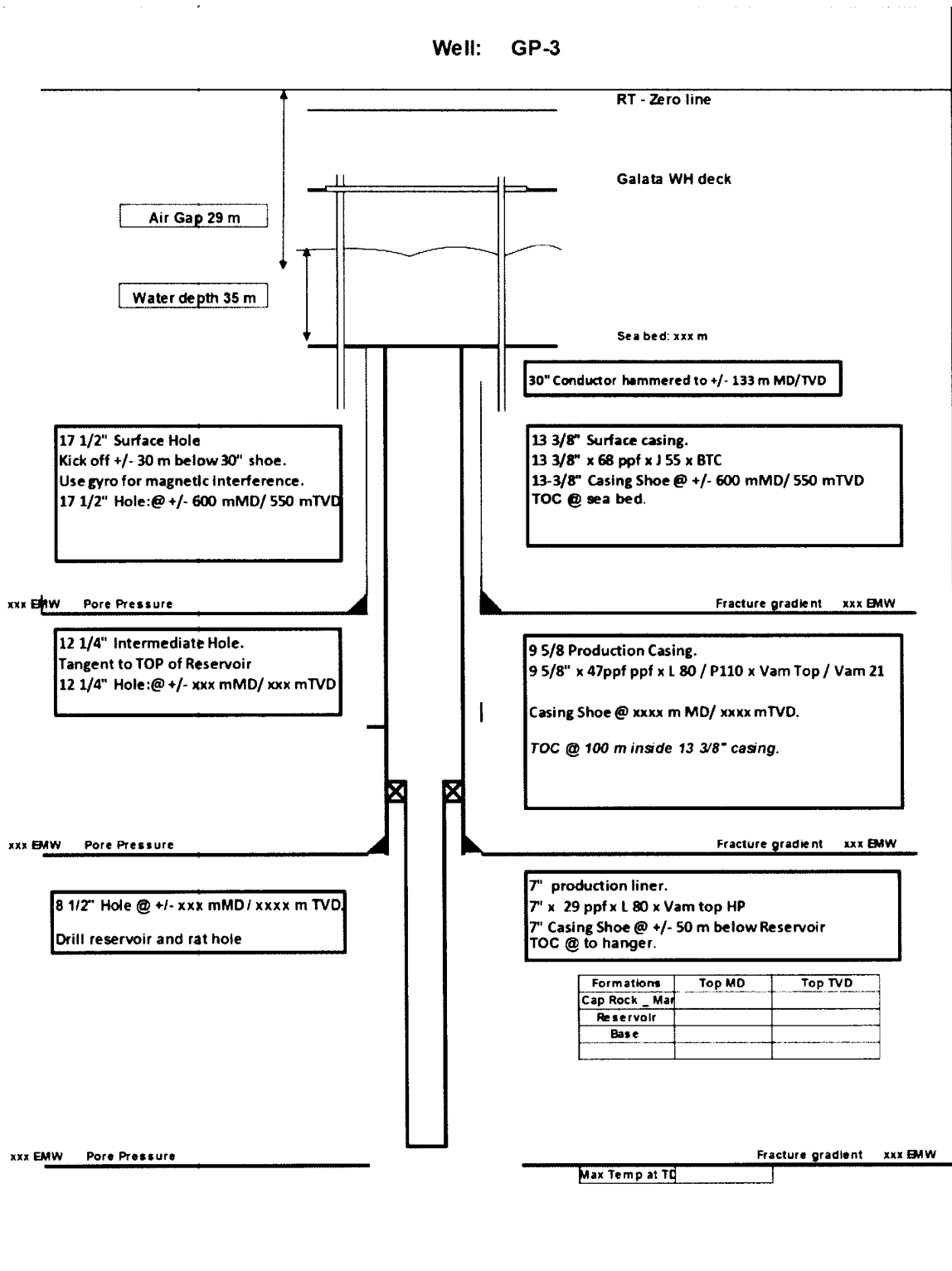
—

0.01	Lay down 5 1/2" and 3 1/2' DP	12.5	
12.01	Preparations for rig move	48	
12.02	Rig maintenance	5	
12.03	Release Drilling Rig		

without contingency	План
Общо дни - Сух сондаж	
Общо дни – Откритие без тестване	41.56 дни
Почистване на сондажа и провеждане на изпитание	6.79 дни
	48.35 дни



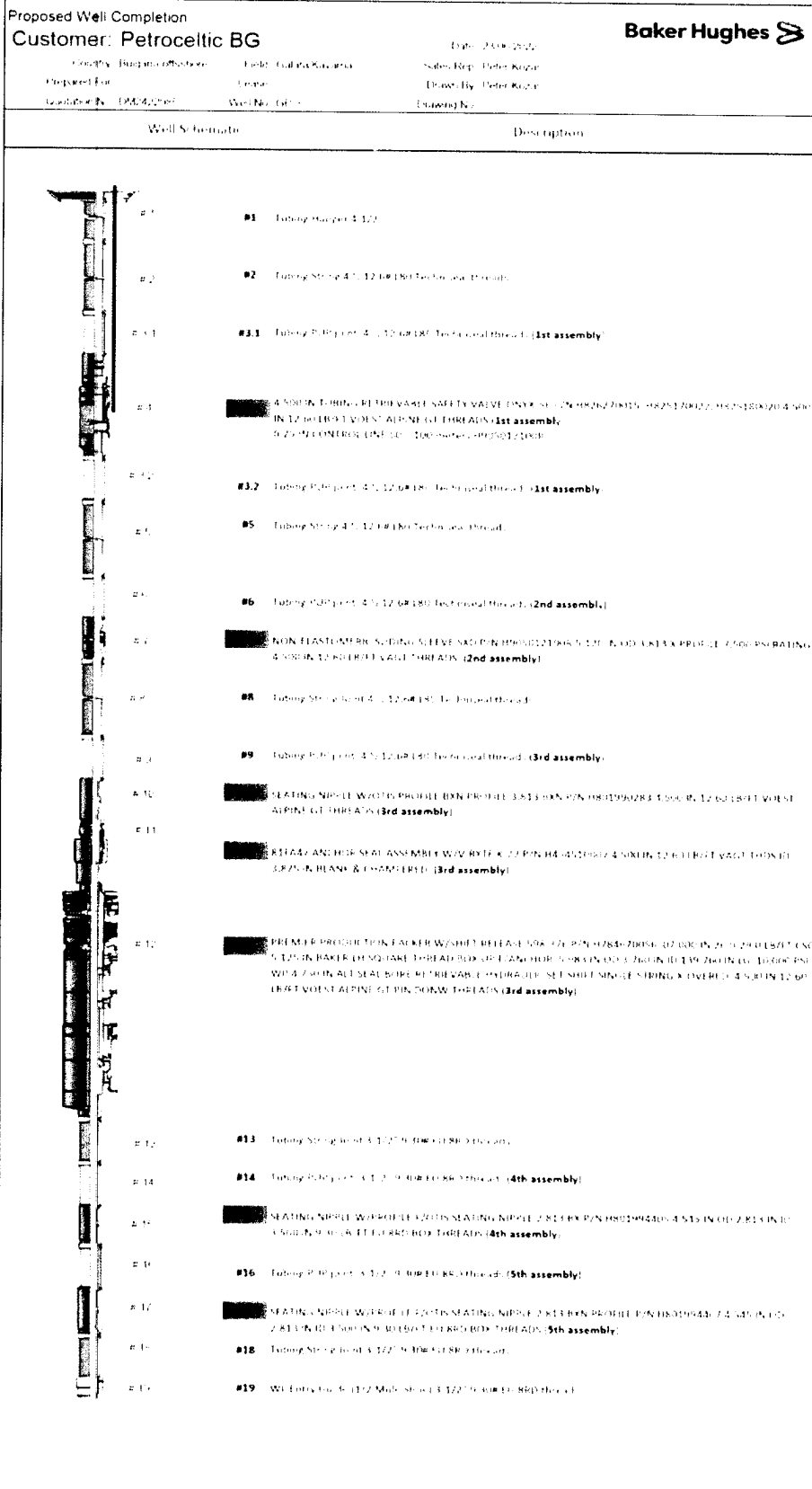
Сондажна схема на добивен сондаж GP-3



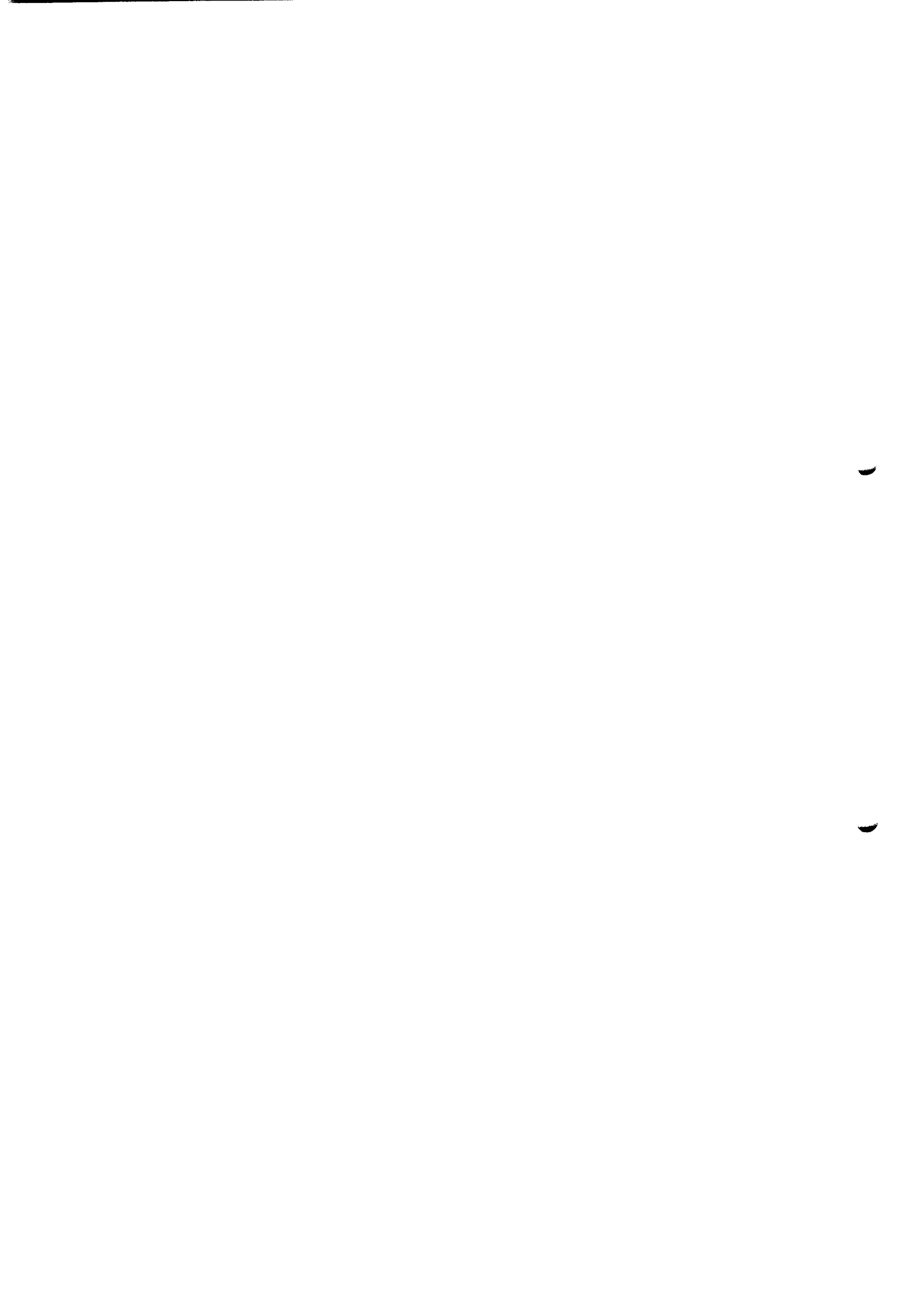
Фигура 6. Схема на сондажната конструкција

—

—



Фигура 7. Схема на оборудване на сондажа



6. Предлагани методи за строителство.

Сондажът GP-3 ще бъде изграден от площадката на съществуващата добивна платформа „Галата“, посредством кораб-сонда, който ще се ситуира непосредствено до нея. След изграждането на съоръжението, което се предвижда да бъде изпълнено в рамките на 30-40 календарни дни, корабът ще се отдели от платформата и напусне териториалните води на Р. България. Предвижда се усвояване на сондажа и провеждане на изпитания. След положителен резултат, същият ще бъде свързан към съществуващия тръбопровод от платформа „Галата“ до Центъра за преработка на газа, който се намира на сушата.

7. Доказване на необходимостта от инвестиционното намерение.

За находище „Галата“ са правени редица изчисления на доказаните запаси през годините, както в началната фаза на разработка, така и по време на изчерпването му. Използвани са различни известни в практиката подходи, като Обмен метод и Метод на спад на налягането.

В таблицата по-долу са дадени изчисленията, които са реализирани през годините:

Година	Метод на изчисление	Запаси / млн. куб. м			
		GIIP	RG	Добити	Остатъчни
1999	Volume Calculation	1550	1240	0	1240
2004	Volume Calculation	1690	1322	0	1322
2004	Volume Calculation	1940	1550	320	1230
2005	Material balance	2432	1941	845	1096
2006	Material balance	2432	2160	1353	807
2007	Material balance	2332	2104	1639	465
2008	Material balance	2238	2100	1849	251
2009	Material balance	2238	2100	1858	242
2010	Material balance	2238	2100	1858	152
2011	Material balance	2238	2100	1858	152
2021	Material balance	2708	2431	2308	123
2021	Volume Calculation	2720	2443	2308	134

—

—

През 2021 г. е извършена последната актуализация на запасите в находище „Галата“ (посочена на маркираните в зелено редове на горната таблица). Съгласно утвърден Протокол на Специализиран експертен съвет към Министерство на енергетиката на Р. България, посочените запаси влизат в Баланса на запасите на находището и в регистъра, който се води за тази цел. Следователно, по така представените официални данни, в находище „Галата“ са налични около 400 млн. куб. метра газ на място, от които извлекаеми, в зависимост от използвания метод на изчисление, са между 123-134 млн. куб. метра.

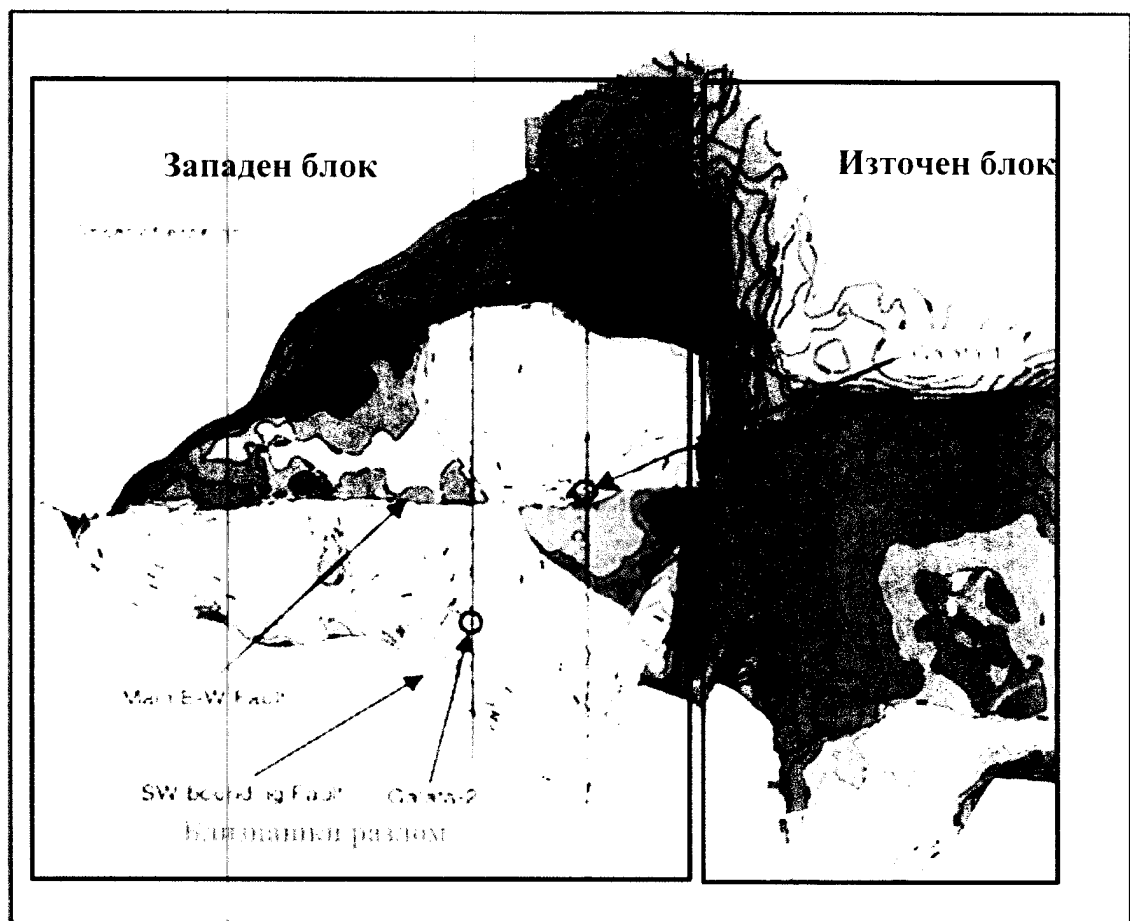
Видно от представената таблица е, че през годините са правени редица преизчисления и увеличения на запасите. Това се дължи, от една страна на използваните методи – в началото на експлоатация на находището е използван Обемния метод, а след това сравнително по-точния - Метод на спада на налягането, а от друга данните от добива.

Друг важен елемент, е подценяването на Източния блок на структура „Галата“. Понеже разлома, разделящ структурата на Източен и Западен блок е полупроводящ (пропуска газ от Източния към Западния блок при спад на налягането в Западния блок) балансирането на хидро-газодинамичната система се осъществява с определено забавяне. Същевременно Западния блок на структура „Галата“ е в хипсометрично по-високо ниво от Източния блок. В тази връзка, в края на живота на находището, при ниски нива на налягането в Западния блок се забелязва подхранване на количества газ от Източния блок, което значително изменя изчислените запаси.

Допълнителен факт, който трябва да се има предвид, е и начина на подхранване на находището като цяло. До сега се смяташе, че газа е автохтонен, но е възможно подхранване от дълбочина чрез тектонски ограничаващия находището разлом в източно-западен посока - Близнашки разлом.

—

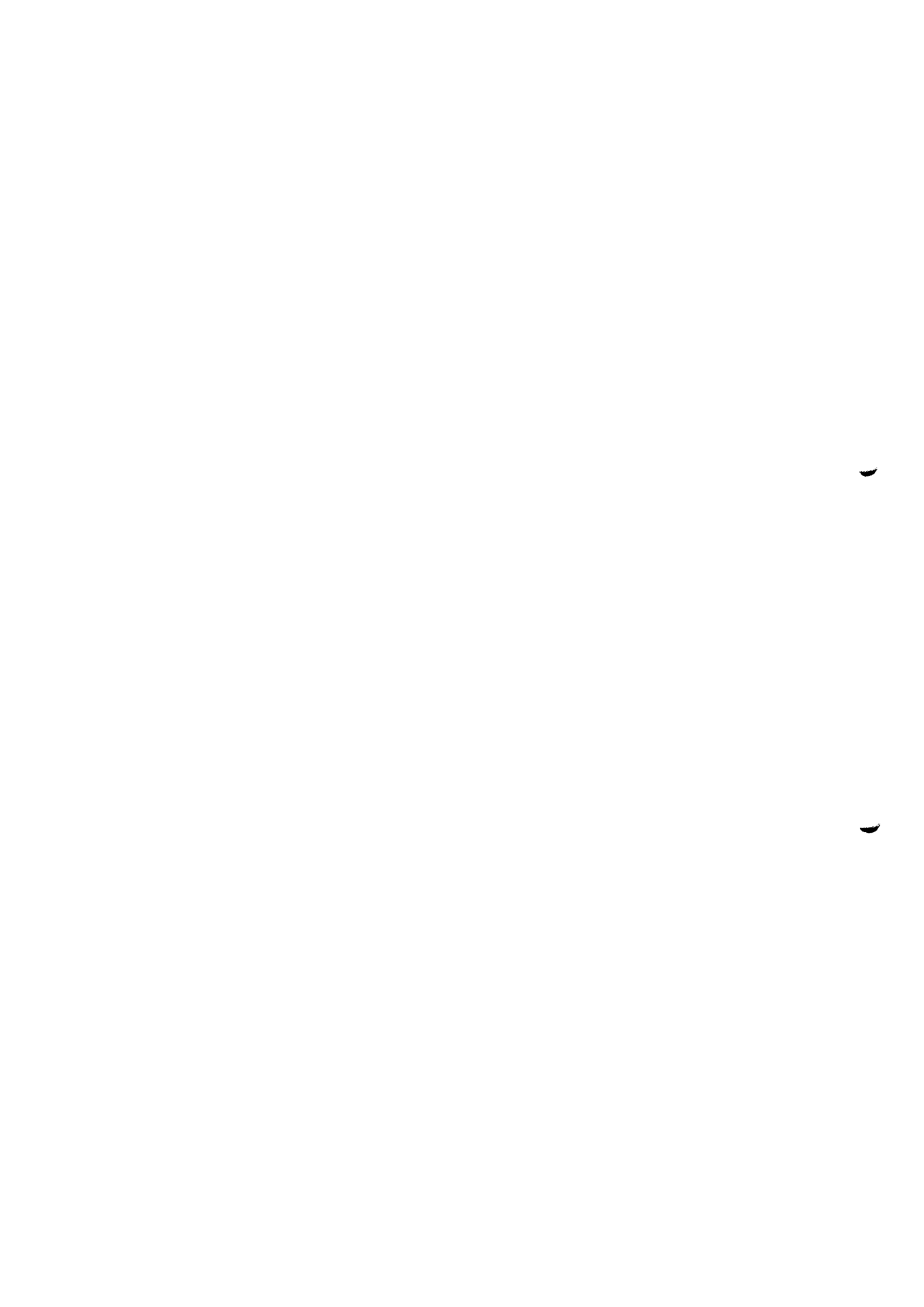
—



Фигура 8. Структурна карта по горницето на продуктивния хоризонт

Върху тези допускания са разгледани и хипотезите по-долу.

На Фигура 8 е преразгледана карта от реинтерпретация на сеизмични данни от находище „Галата“. С червен цвят е повдигнат блок от централната част на структурата, който е издигнат хипсометрично по мало-амплитудни разломи. Съгласно схемата на разработка на находището – чрез сондажи GP1 и GP2, тази зона е остана недренирана, като същата е наситена с въглеводороди.





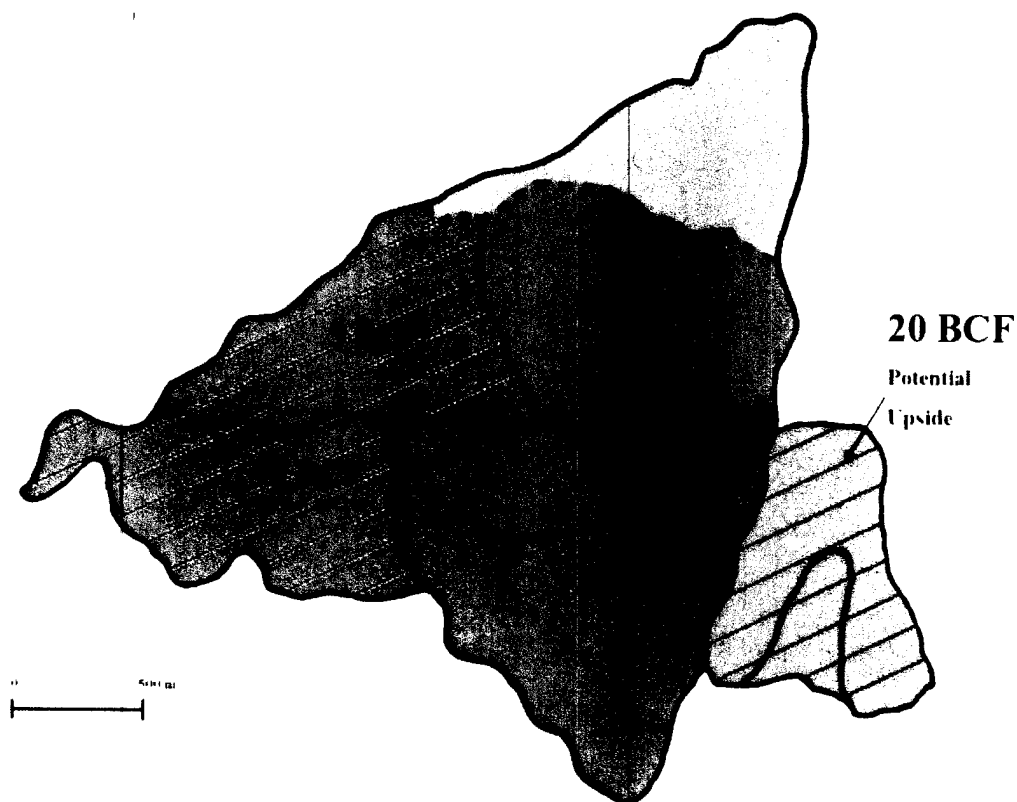
Фигура 9. Обработка на сеизмични данни от находище „Галата“

Данните от сеизмиката демонстрират, че колектора в този блок е с малко по-лоши резервоарни характеристики. Като се има предвид изключително добрите на находището като цяло, считаме това за пренебрежимо малко. Разбира се, при изчисленията по обемния метод е взета средна ефективна порестост от 25%. Ефективната дебелина на блока е взета по аналогия от останалите блокове – сондажни данни.

На фигура 9 са представени данни от изчисленията, в началния етап на разработка на находището.

—

—



Фигура 10. Изчисления на извлекаемите запаси по тектонски блокове

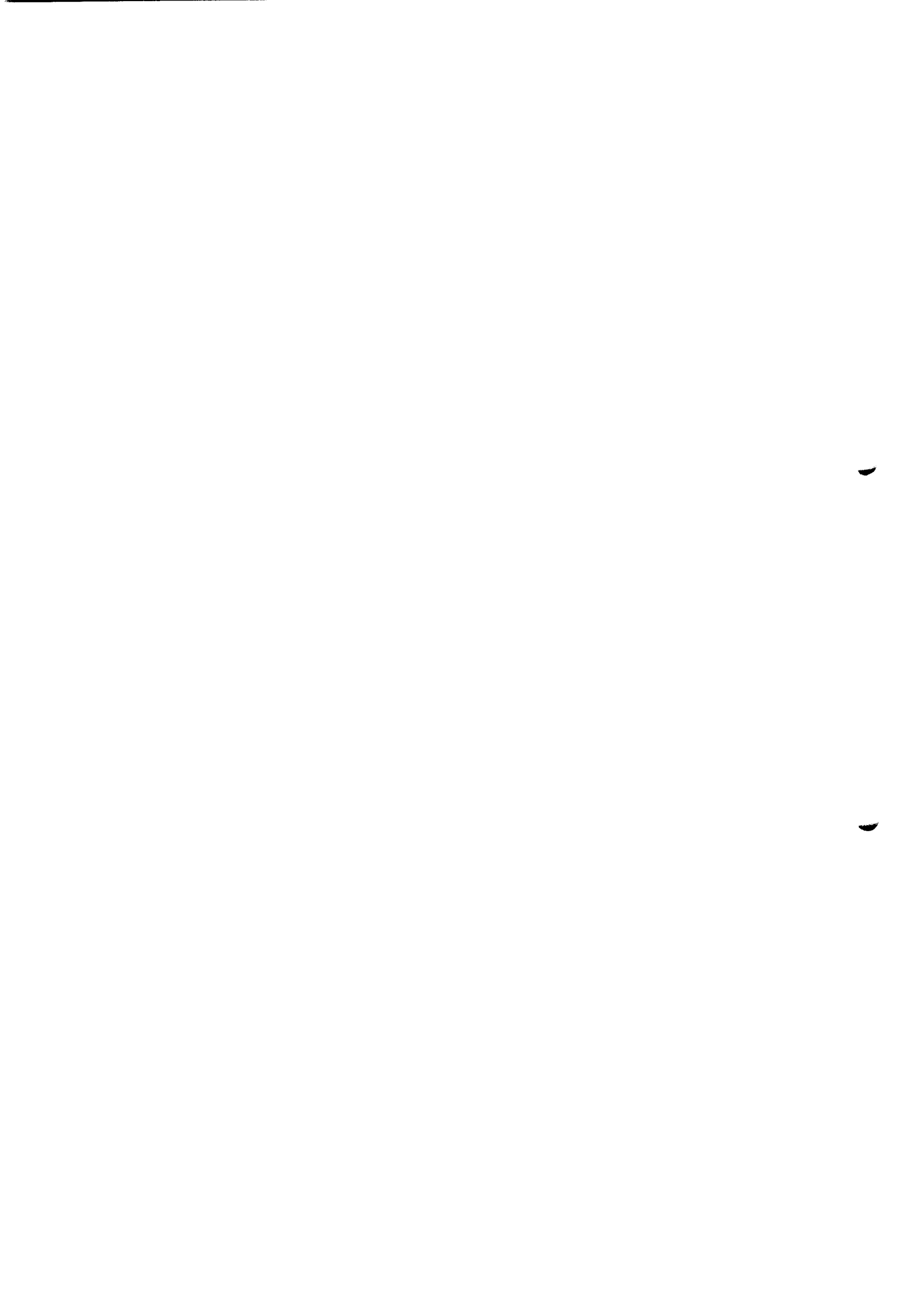
Видно от фигура 10 е, че издигнатия блок е с извлекаеми запаси от порядъка на 6 BCF или това е около 169.9 млн. куб. метра.

Съгласно направените изчисления по Обемния метод за разглеждания блок, извлекаемите запаси възлизат на 7.42 BCF или 210 млн. куб. метра.

Тези изчисления са направени при следните допускания:

- ефективна дебелина – 25 метра;
- налягане – прието е началното пластово 112 bar;
- температура – 61⁰С;
- коефициент на свръхсвиваемост – 0.97;
- състава на газа е приет за еднакъв.

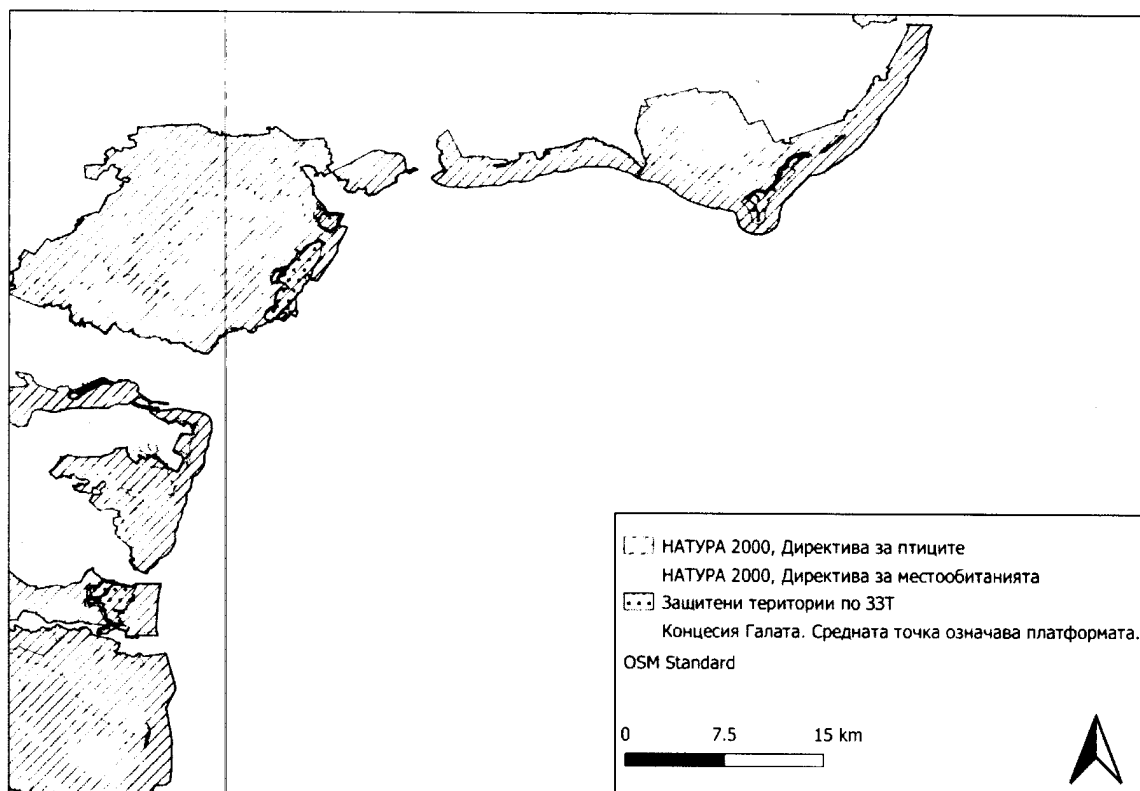
С оглед, направените преизчисления по различни методи, може да се приеме, че извлекаемите запаси от издигнатия хипсометрично блок в находище „Галата“ възлизат на 170-210 млн. куб. метра. Следователно, от геоложка гледна точка, този блок представлява интерес за последваща разработка. Продуктивният резервоар в



тази зона може да бъде разкрит, чрез прокарване на нов добивен сондаж GP-3.

8. План, карти и снимки, показващи границите на инвестиционното намерение, даващи информация за физическите, природните и антропогенните характеристики, както и за разположените в близост елементи от Националната екологична мрежа и най-близко разположените обекти, подлежащи на здравна защита, и отстоянията до тях.

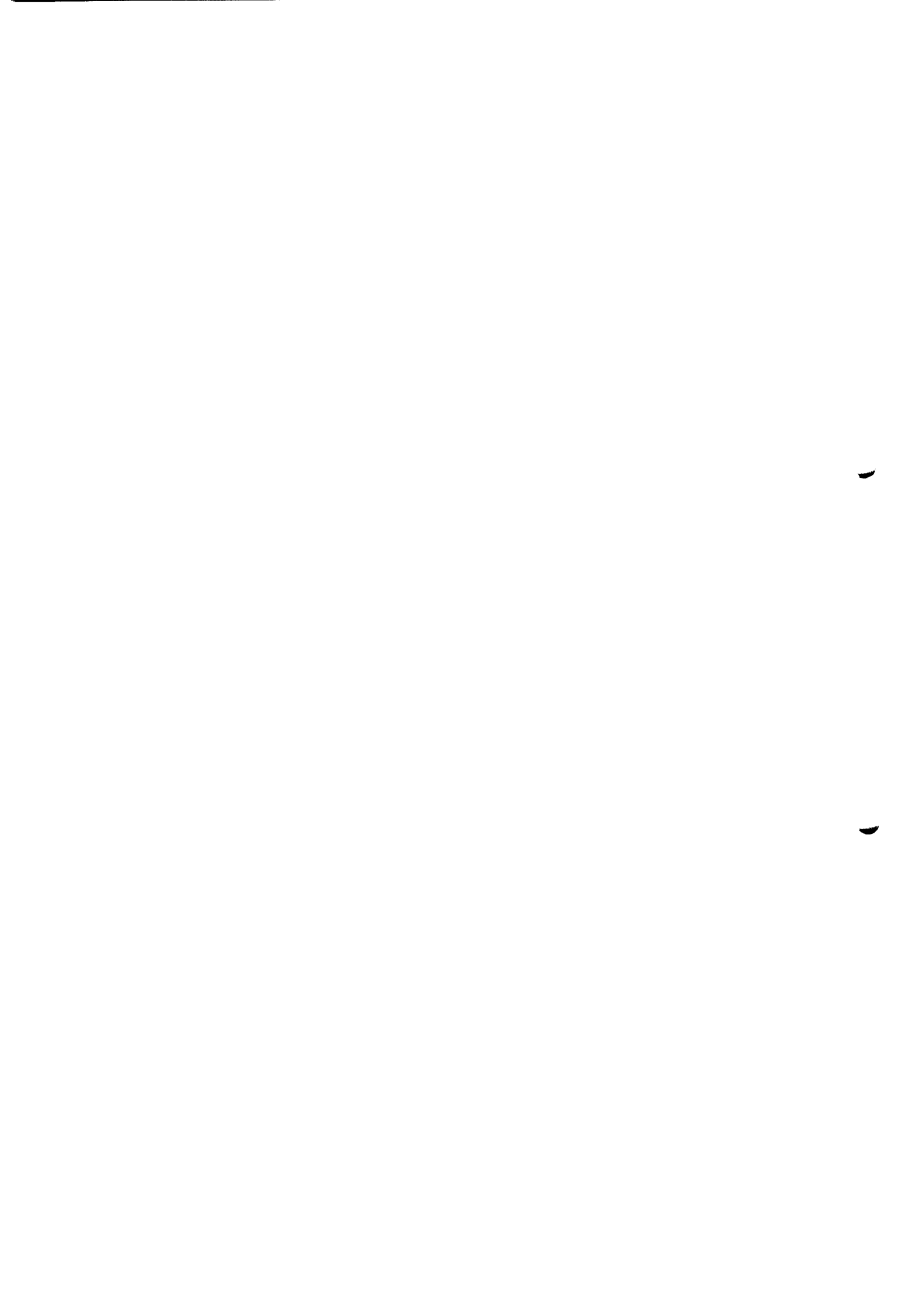
При реализацията на инвестиционното намерение не се очакват отрицателни въздействия върху елементи от Националната екологична мрежа обекти, подлежащи на здравна защита (Фигура 11)



Фигура 11 Пространствено разположение на местоположението на акваторията, в която е планирано изпълнението на инвестиционното намерение

Реализацията на инвестиционното намерение не предполага загуба на площ от местообитания, фрагментация на морски местообитания или популации на видове и безпокойство на видове.

Не се очаква трансгранично въздействие от реализацията на проекта. По време на експлоатацията на обекта ще се използва изградената вече, съществуваща в района пътна инфраструктура, без да се извършва промяна в нея. Осигурен е подход за извършване на



товаро-разтоварни работи.

9. Съществуващо земеползване по границите на обекта или трасето на инвестиционното намерение

В границите на обекта не се осъществява земеползване, т.к. обекта на инвестиционното предложение се намира в акваторията на Черно море.

10. Чувствителни територии, в т.ч. чувствителни зони, уязвими зони, защитени зони, санитарно-охранителни зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди и др.; Национална екологична мрежа.

Обектът не попада в санитарно-охранителни зони на водоизточници и съоръжения за питейно-битово водоснабдяване. В района на обекта няма водоизточници на минерални води, води използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди.

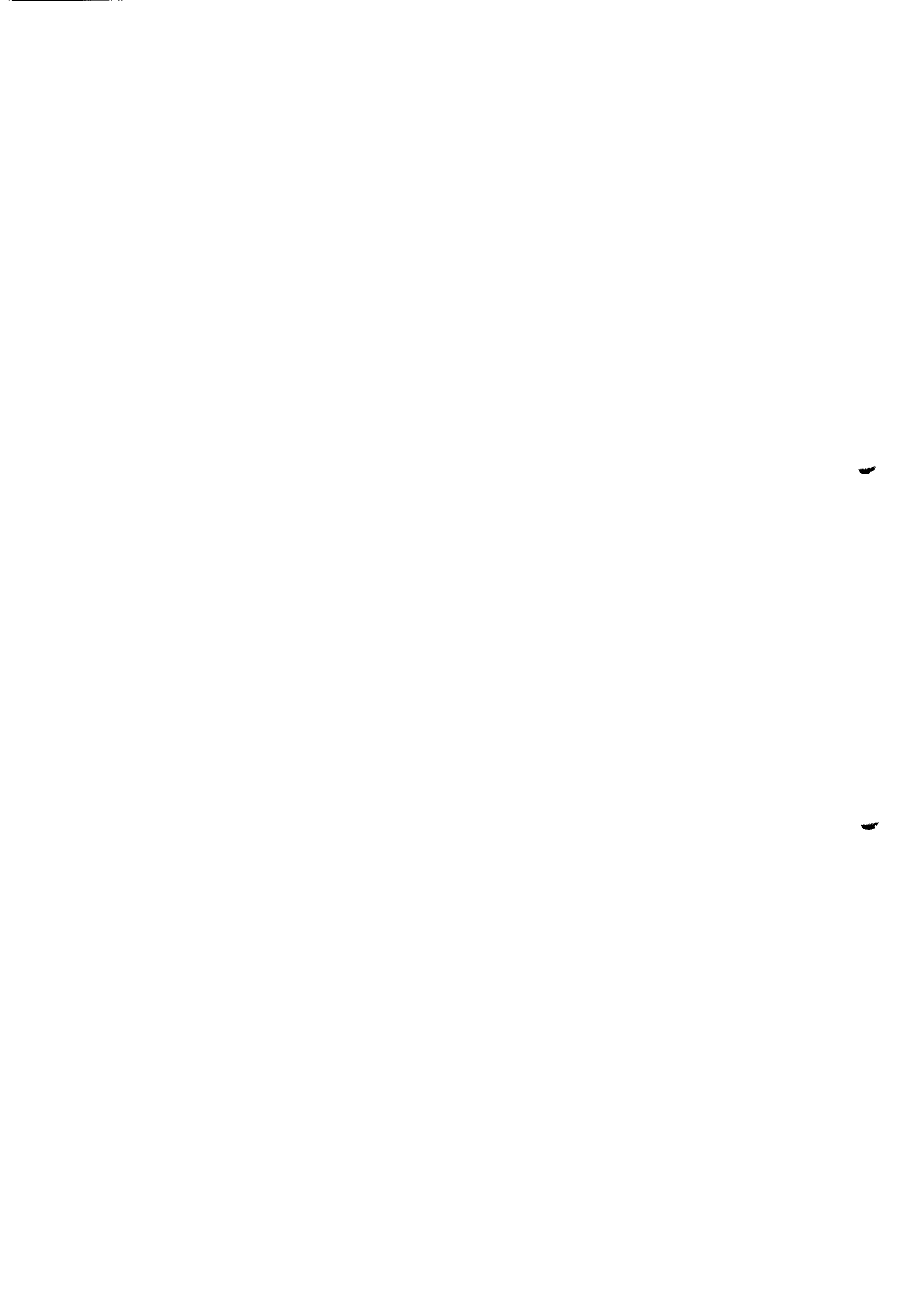
11. Други дейности, свързани с инвестиционното намерение (например добив на строителни материали, нов водопровод, добив или пренасяне на енергия, жилищно строителство).

Не се налага извършването на други дейности, свързани с инвестиционното намерение, като добив на строителни материали или жилищно строителство.

12. Необходимост от други разрешителни, свързани с инвестиционното намерение

Концесионерът на находище „Галата“ е уведомил по надлежния ред принципала – Министерство на енергетиката на Р. България, Дирекция „Природни ресурси, концесии и контрол“. В годишната Работна програма за 2022 г. е включено изграждане на добивен сондаж GP-3. Петрокелтик е представил необходимите документи (уведомление, геоложки съображения, идеен и работен проект за прокаране на добивен сондаж), като МЕ е подготвил необходимото Разрешение. То ще влезе в сила, при положително становище от страна на МОСВ.

Уведомени са Корабна администрация – Варна, Басейнова дирекция и РИОСВ – Варна.



III. МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ НА ИНВЕСТИЦИОННОТО НАМЕРЕНИЕ, КОЕТО МОЖЕ ДА ОКАЖЕ ОТРИЦАТЕЛНО ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ НЕСТАБИЛНИТЕ ЕКОЛОГИЧНИ ХАРАКТЕРИСТИКИ НА ГЕОГРАФСКИТЕ РАЙОНИ, ПОРАДИ КОЕТО ТЕЗИ ХАРАКТЕРИСТИКИ ТРЯБВА ДА СЕ ВЗЕМАТ ПОД ВНИМАНИЕ, И ПО-КОНКРЕТНО:

1. Съществуващо и одобрено земеползване

Инвестиционното намерение ще се реализира в акваторията на Черно море.

Географски координати на добивен сондаж GP-3

Устие на сондажа, в координатна система WGS84, 35N

(Well head) – X: 597196.00. Y:4766450.00

Забой на сондаж GP-3, в координатна система WGS84, 35N

(Target) – X: 598102.33. Y:4766495.04. Z: (-1100.00 m)

Собственост

Начин на трайно ползване – добивно съоръжение.

2. Мочурища, крайречни области, речни устия

Инвестиционното намерение не засяга мочурища или речни устия.

3. Крайбрежни зони и морска околна среда

Обсъжданото инвестиционно намерение се разполага в акваторията на Черно море. В тази връзка в т. IV.4 са обсъдени възможните въздействия върху нея по основните дескриптори за натиск и въздействие върху морската околна среда, съгласно чл. 8 (1б) от РДМС.

Не се очакват въздействия върху морските води в трансграничен аспект на съседни държави.

4. Планински и горски райони

Разглежданото инвестиционно намерение не засяга планински и горски райони, поради което не може да окаже въздействие, в т. число неблагоприятно, върху тях.

5. Защитени със закон територии

Не попада в границите на Защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие, или в Защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии.



6. Засегнати елементи от Националната екологична мрежа

Не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии и в границите на защитена зони по НАТУРА 2000.

7. Ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност

Инвестиционното намерение не засяга обекти с историческа, културна или археологическа стойност.

8. Територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита

„Обекти, подлежащи на здравна защита“ са жилищните сгради, лечебните заведения, училищата, детските градини и ясли, висшите учебни заведения, спортните обекти, обектите за временно настаняване (хотели, мотели, общежития, почивни домове, ваканционни селища, къмпинги, хижи и др.), места за отдих и развлечения (плувни басейни, плажове и места за къпане, паркове и градини за отдих, вилни зони, атракционни паркове, аквапаркове и др.), както и обектите за производство на храни.

Разположението на акваторията, в която е планирано да се осъществи инвестиционното намерение изключва влияние върху територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита.

IV. ТИП И ХАРАКТЕРИСТИКИ НА ПОТЕНЦИАЛНОТО ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА, КАТО СЕ ВЗЕМАТ ПРЕДВИД ВЕРОЯТНИТЕ ЗНАЧИТЕЛНИ ПОСЛЕДИЦИ ЗА ОКОЛНАТА СРЕДА ВСЛЕДСТВИЕ НА РЕАЛИЗАЦИЯТА НА ИНВЕСТИЦИОННОТО НАМЕРЕНИЕ:

- 1. Въздействие върху населението и човешкото здраве, материалните активи, културното наследство, въздуха, водата, почвата, земните недра, ландшафта, климата, биологичното разнообразие и неговите елементи и защитените територии.**

Въздействие върху населението и човешкото здраве

Териториалният обхват на въздействието е ограничен само в рамките на акваторията на черно море.

Характерът на инвестиционното намерение не предполага отрицателно въздействие върху населението и здравето на хората.

Въздействие върху материалните активи

Реализацията на инвестиционното намерение обуславя увеличаване на материалните активи в акваторията на обекта. В тази връзка въздействието върху материалните активи от реализацията на инвестиционното намерение би следвало да се оцени като положително.

Въздействие върху културното наследство



Местоположението и характерът на инвестиционното намерение не предполагат въздействие върху обекти с историческа, културна или археологическа стойност.

Въздействие върху води и почви

Повърхностни води

Няма въздействие върху компонента.

Подземни води

Няма въздействие върху компонента.

Почви

Не се очаква неблагоприятно въздействие върху почви.

Въздействие върху земните недра

Не се очаква въздействие (по смисъла на Закона за подземните богатства, § 1, т. 6 от Допълнителните разпоредби, „земни недра“ са достъпните за човешката дейност части на земната кора (литосферата).

Въздействие върху ландшафта

Изграждането на обекта не е свързано с дейности, оказващи отрицателно въздействие върху ландшафта.

Въздействие върху биологичното разнообразие и неговите елементи

Местоположението и характерът на инвестиционното намерение не предполагат значимо въздействие върху биологичното разнообразие и неговите елементи.

Въздействие върху защитени територии

Имотът не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, поради което не се очаква въздействие върху този компонент.

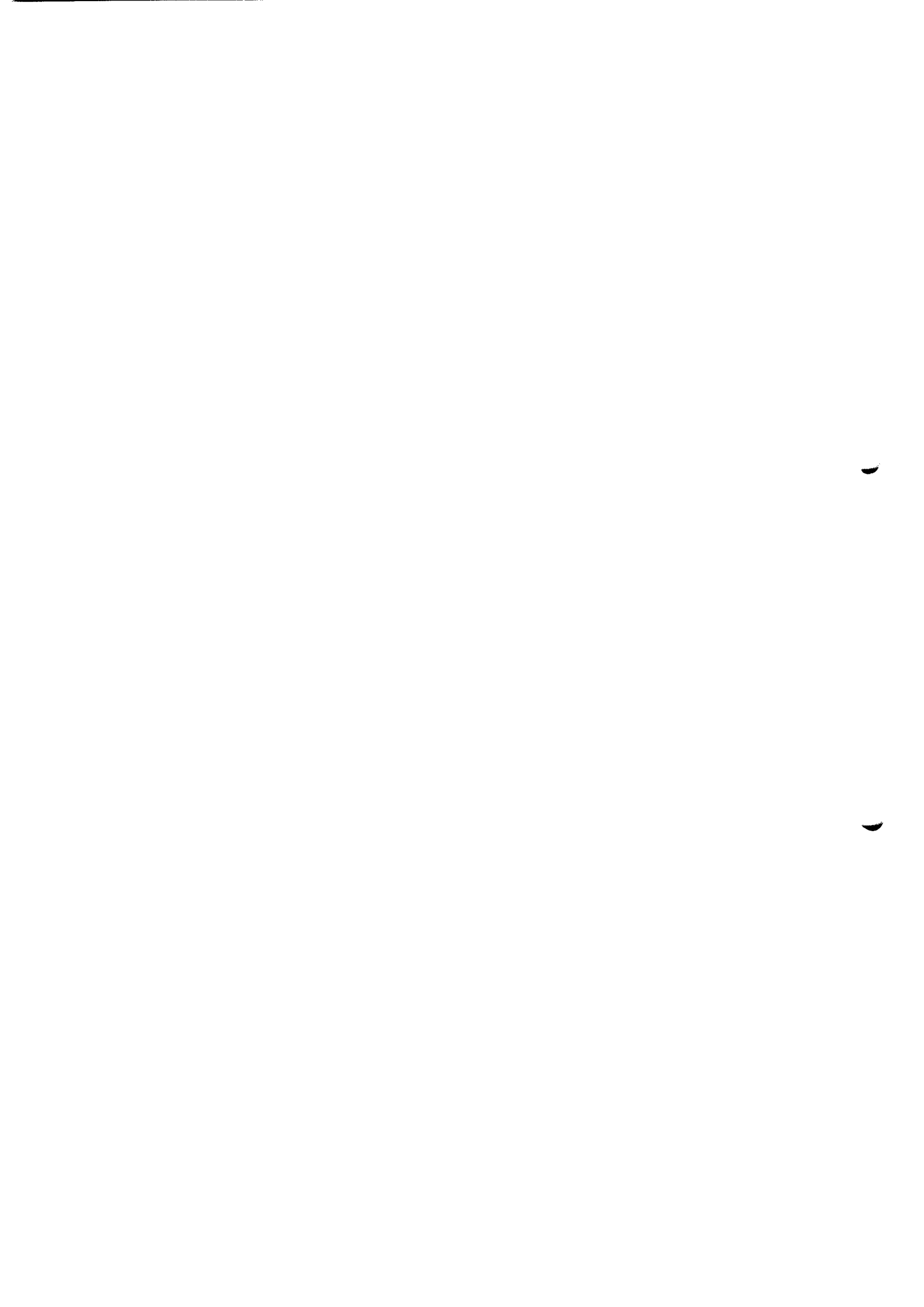
При спазване на законовите изисквания не се очаква отрицателно въздействие върху компонентите на околната среда – атмосферен въздух, води, почвата, земни недра, ландшафт, климат, биоразнообразие и неговите елементи.

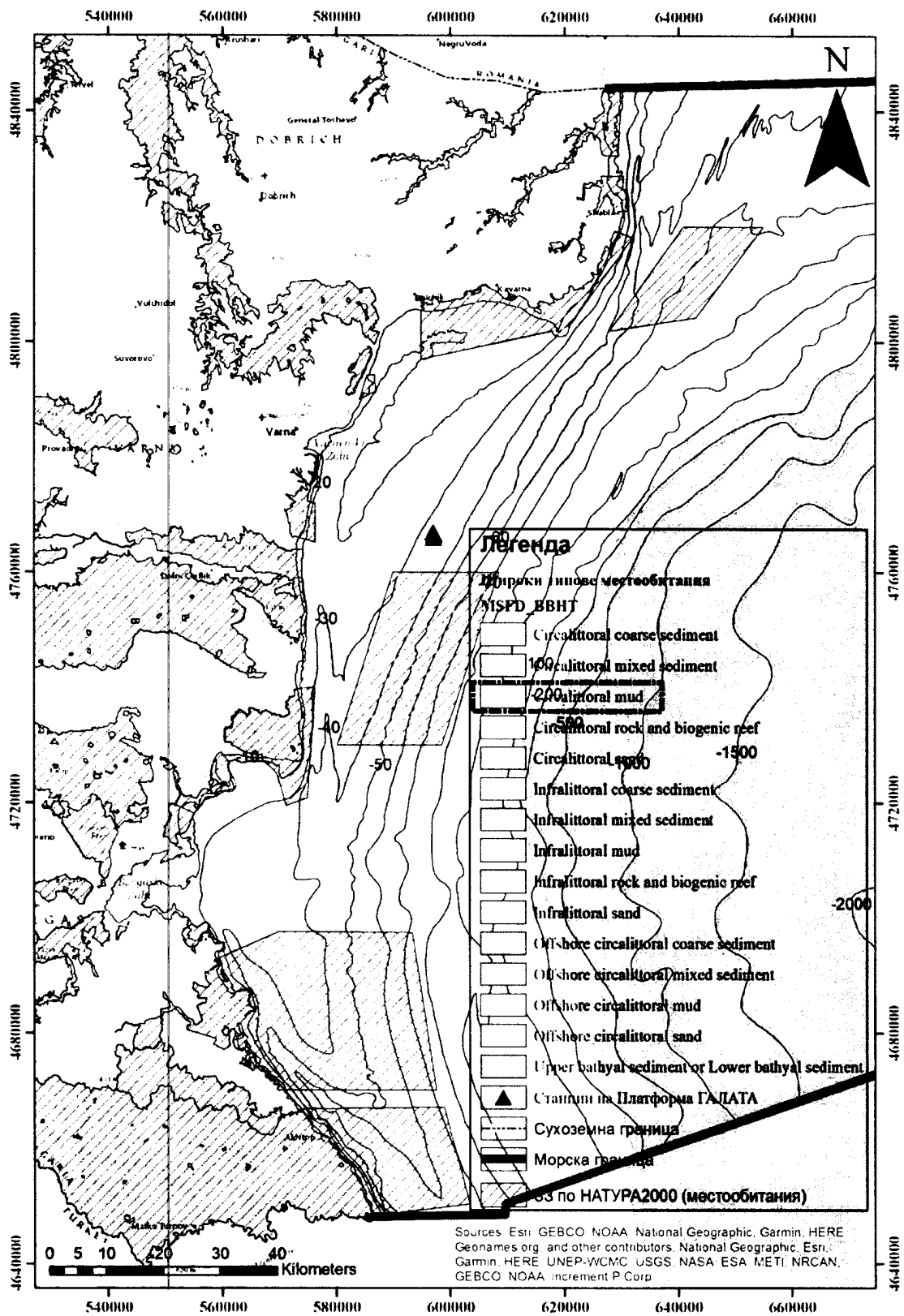
2. Въздействие върху елементи от Националната екологична мрежа, включително на разположените в близост до инвестиционното намерение

Не се очаква значимо въздействие върху елементи на Националната екологична мрежа.

Местонахождението и спецификата на дейността, за която е предвидено инвестиционното намерение, няма да окаже негативно въздействие върху елементите на Националната екологична мрежа.

Реализацията на инвестиционното намерение не предполага загуба на площ от местообитания, фрагментация на местообитания или популации на видове и безпокойство на видове, предмет на опазване в цитираните близко разположени защитени зони.





Фигура 12. Карта на дъните хабитати и ЗЗ по Natura 2000.



3. Очакваните последици, произтичащи от уязвимостта на инвестиционното намерение от риск от големи аварии и/или бедствия

Експлоатацията на обекта ще се извършва по всички нормативни изисквания.

При спазване на необходимите норми и нормативни изисквания, рискът от аварии, бедствия и инциденти в околната среда е снижен до минимум.

4. Вид и естество на въздействието (пряко, непряко, вторично, кумулативно, краткотрайно, средно- и дълготрайно, постоянно и временно, положително и отрицателно)

Въздействието върху компонентите на околната среда може да се оцени предварително като незначително, краткотрайно и временно, пряко и непряко, без кумулативно действие и локално само в района на обекта. Не се засягат населени места или обекти, подлежащи на здравна защита.

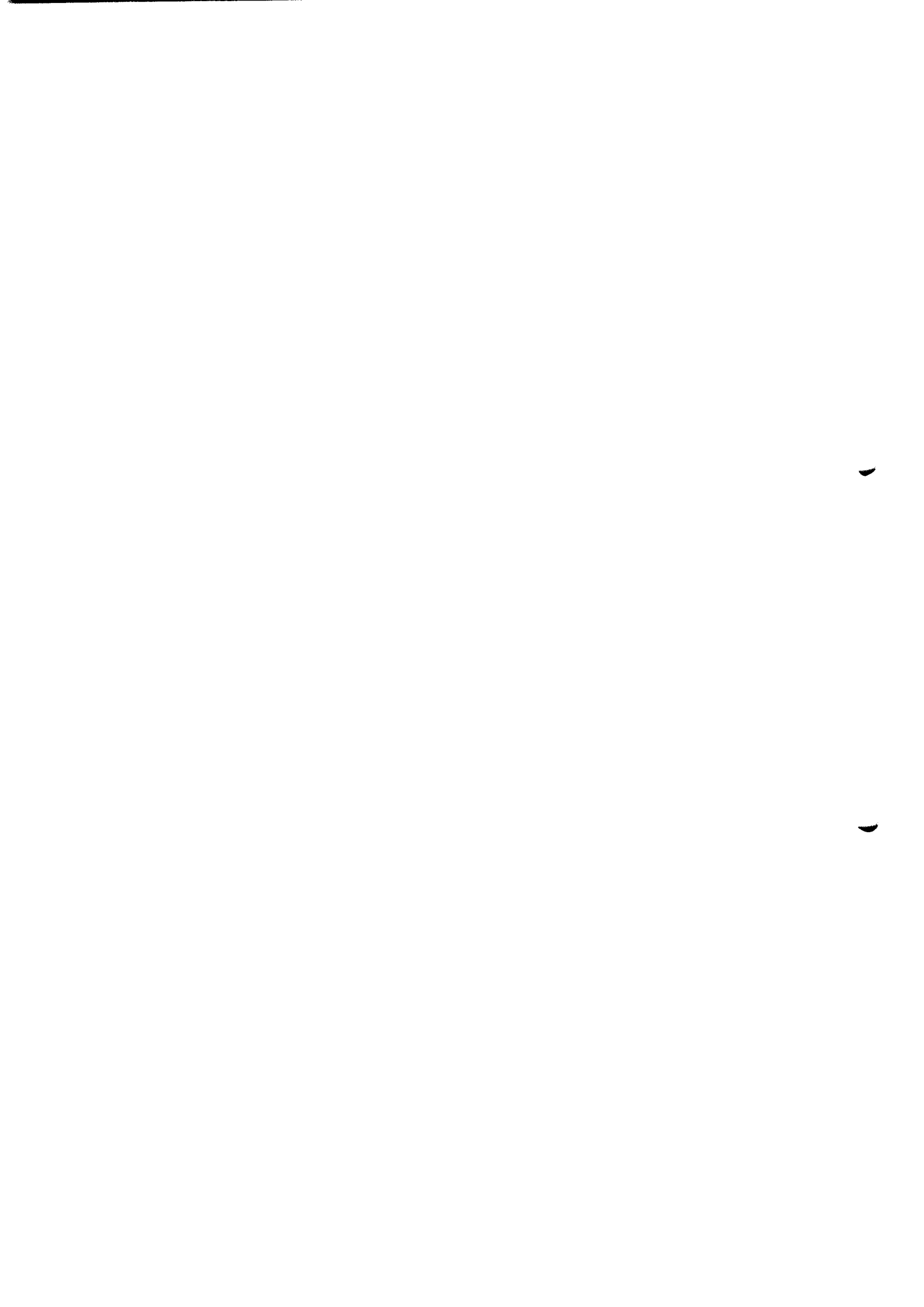
Въздействие се очаква върху следните компоненти на околната среда: биоразнообразие, шум, отпадъци и земни недра. За минимализиране на отрицателното въздействие са предвидени мерки.

При спазване на законовите изисквания и мерки, експлоатацията на обекта не се очаква да окаже отрицателно въздействието върху останалите компоненти на околната среда. Генерираните отпадъци ще се третират съгласно изискванията на нормативната уредба, поради което не се очаква да окажат отрицателно въздействие върху компонентите на околната среда. Като цяло въздействието от експлоатацията на обекта може да се оцени предварително като, незначително, без кумулативно действие и локално в само района на имота, в който ще се реализира инвестиционното намерение.

Естеството на инвестиционното намерение отхвърля влияние върху дескрипторите Дескриптор 2 – неместни видове, Дескриптор 3– експлоатиране на видове риби и черупкови, Дескриптор 5 – обогатяване с хранителни вещества и органична материя (еутрофикация), Дескриптор 6 – физическа загуба и физически смущения върху морското дъно и Дескриптор 7 – изменения в хидрографските условия.

Съществува вероятност инвестиционното намерение да окаже влияние върху Дескриптор 1 Биологично разнообразие, Дескриптор 8 и 9– замърсяване (в морската околна среда и биотата) и Дескриптор 10 – морски отпадъци (индикатор 2: количество отпадъци, плаващи по морската повърхност и индикатор 3: количество отпадъци отложени по морското дъно), Дескриптор 11 – морски шум.

Компанията „Петрокелтик“ (приемник на предишни държатели на концесията) проучва находище „Галата“ от 1994, когато е открито, а от 2004 година е въведено в експлоатация, като осъществява добив до днес. Като всички уважавани и отговорни компании, има разработени и внедрени стриктни процедури за опазване на околната среда, които се прилагат и при сега експлоатираните сондажи и съоръжения. Същите ще бъдат прилагани и при планирания добивен сондаж GP-3.



Съгласно законовите разпоредби, през 2019 г. е разработен „План за действие при аварийни ситуации в морски условия“, които е представен и одобрен от МЕ. В него ясно са описани всички дейности, които трябва да бъдат предприети в случай на аварийна ситуация.

Понастоящем компанията „Петрокелик“ провежда анализ на информацията и е в етап на подготовка на План за управление на околната среда за предложената нова платформа. Тъй като в момента тече експлоатация, в Плана за управление на околната среда ще бъдат включена и платформата, която се експлоатира. Планът включва обширен анализ на риска и се отразяват реакции от страна на компанията и персонала по отношение на идентифицираните рискове. Практиката съответства на европейските и международни добри практики по отношение на опазване на околната среда при офшорен добив на нефт и газ. Планът за управление на околната среда обхваща анализ на засегнатите компоненти и параметрите, по които се следи функционирането на сондажа и неговия натиск върху околната среда. Натискът се отразява, посредством мониторинг и описание на въздействията върху компонентите биоразнообразие, местообитания, физикохимични параметри на водната среда.

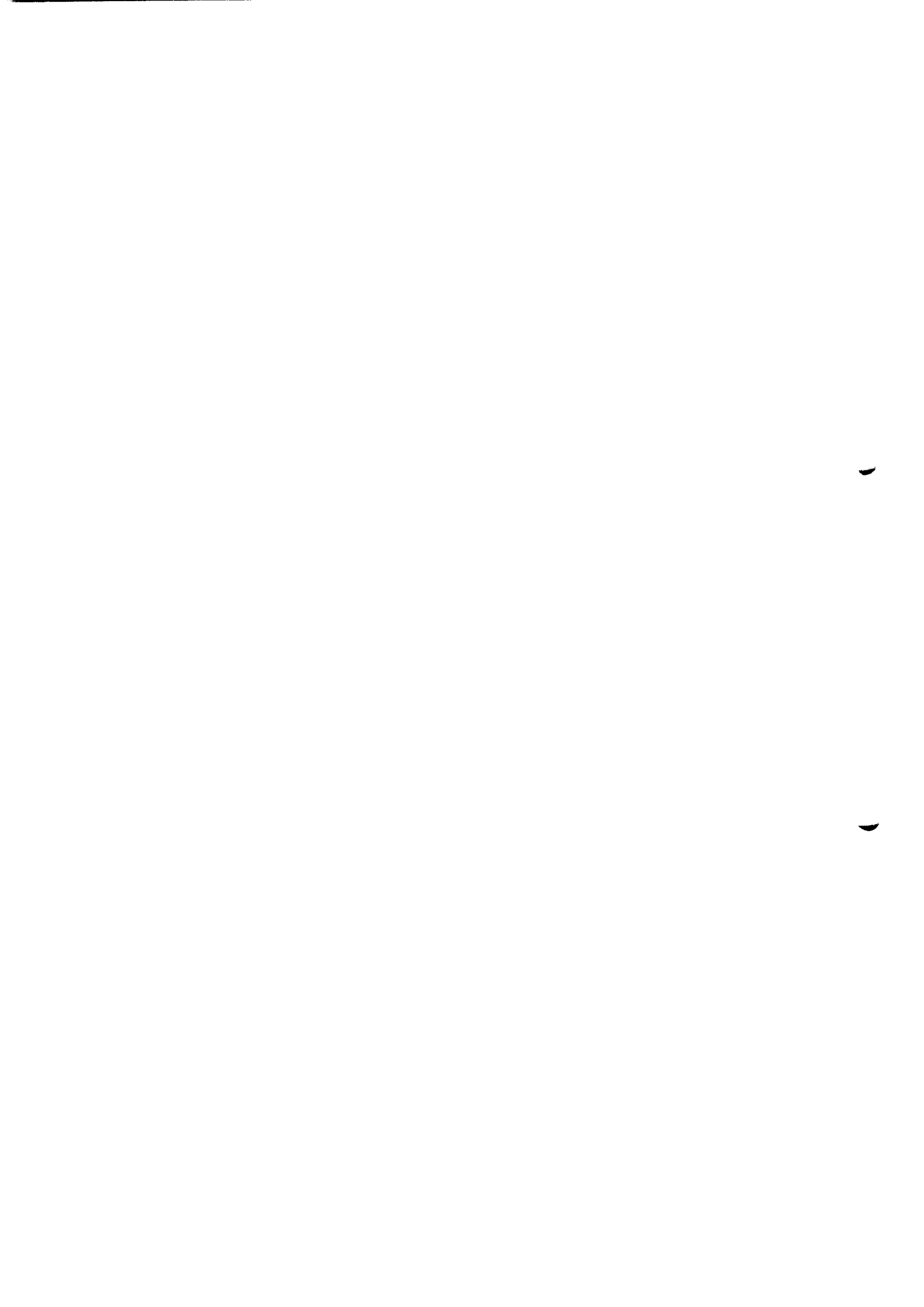
Един от основните компоненти на околната среда, на които се набляга е **биоразнообразието**. Популационни параметри на китоподобни бозайници, както и характеристики на дънната безгръбначна фауна е предвидено да бъдат проследявани заедно с отчитане на основни физико-химични параметри на водната среда.

В Черно море обитават три вида китоподобни (разред Cetacea) – морска свиня (*Phocoena phocoena relicta* Abel, 1905), обикновен делфин (*Delphinus delphis ponticus* Barabash, 1935) и афала (*Tursiops truncatus ponticus* Barabash-Nikiforov, 1940). Всички те са представители на подразред зъбати китоподобни (Odontoceti). Популациите на трите вида китоподобни в Черно море са генетично различни от популациите на същите видове в Средиземно море и североизточния Атлантук. Поради тази причина черноморските китоподобни са квалифицирани като подвидове.

Обикновеният делфин е включен в Закона за биологичното разнообразие – приложение III, Червен списък на IUCN (International Union for Conservation of Nature; Международен съюз за защита на природата) със статус – „Застрашен (En)“; (IUCN Red List, 2008); Бернска Конвенция – приложение II; CITES – приложение II; Бонска Конвенция – приложение II; Директива за Хабитатите 92/43/ЕИО – приложение IV.

Афалата е включена в Червената книга на България като вид от природозащитно значение със статус – „Уязвим (Vu)“; Закон за биологичното разнообразие – приложения II и III; Червен списък на IUCN със статус – „Застрашен (En)“; (IUCN Red List, 2008); Бернска Конвенция – приложение II; CITES – приложение II; Бонска Конвенция – приложения I и II; Директива за Хабитатите 92/43/ЕИО – приложения II и IV. Червената книга на България като вид от природозащитно значение със статус – „Уязвим (Vu)“; Закон за биологичното разнообразие – приложения II и III.

Морската свиня е включена в Червената книга на България като вид от природозащитно значение със статус – „Уязвим (Vu)“; Закон за биологичното разнообразие – приложения



II и III; Червен списък на IUCN със статус – „Застрашен (En)“; (IUCN Red List, 2008); Бернска Конвенция – приложение II; CITES – приложение II; Бонска Конвенция – приложение II; Директива за Хабитатите 92/43/ЕИО – приложения II и IV;

Подводният шум се определя като антропогенен звук, който има потенциал да причини отрицателни въздействия върху морската среда, включително морската биота. Въздействието на подводния шум върху морските организми може да варира от поведенчески нарушения, до загуба на слуха и в най-лошия случай - смъртност. В този контекст РДМС признава подводния шум като важен натиск върху морската среда, който трябва да бъде оценен с оглед постигане на добро състояние на морската околна среда (ДСМОС) във връзка с Дескриптор 11. За постигане на ДСМОС, този дескриптор предвижда нивото на подводен шум да не влияят неблагоприятно върху популациите на морските животни. Индикаторите, свързани с критерий D11C1 са пространственото и времевото разпределение на източниците на импулсен звук в зоната за оценка. Препоръчаната метрика за оценка (Dekeling et al., 2014) е „дни на импулсен блок“.

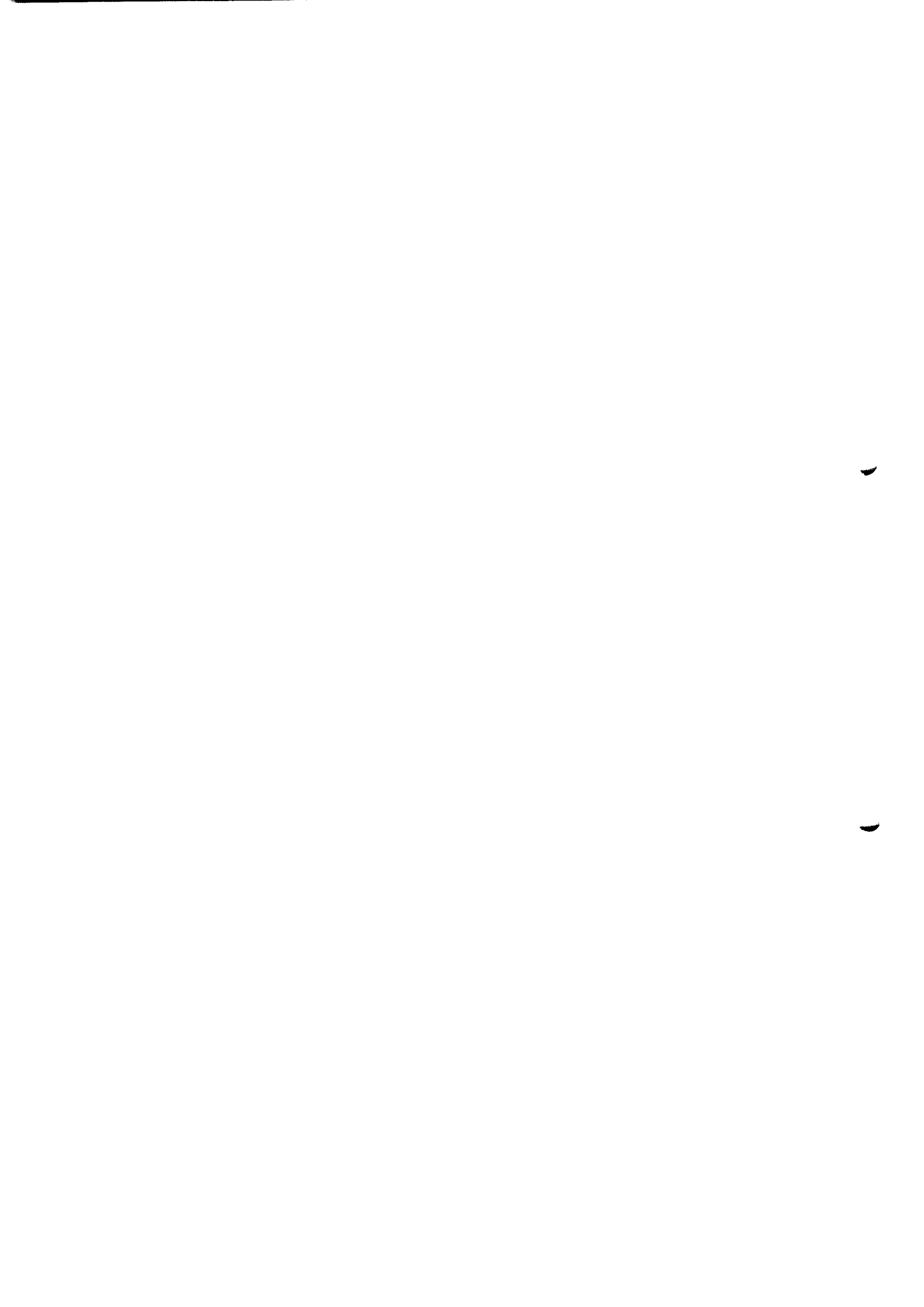
Индикаторите към критерий D11C1 са:

- Индикатор 1 - продължителност (брой дни) на дейностите на тримесечие, които генерират импулсен шум в блок, където „блок“ е клетка от координатната мрежа;
- Индикатор 2 - дялът (%) на единиците площ (блок = клетки от координатна мрежа) от оценяваната зона годишно, с източници на импулсен звук.

Най-висок дял (в проценти) на единиците площ с импулсна шумова активност и най-голям брой дни с импулсни източници в българските морски води са установени през 2013г. (31%). Тази активност намалява постепенно през следващите години - 2014 г. (28 %), 2016 (21 %) и 2017 г. (7%), тъй като липсват изведени гранични стойности и базисна оценка, състоянието се класифицира като „Неоценено“, а общото състояние е „Неизвестно“. Наличните данни от измервания на околния шум в морската среда са за периода 2016-2017 г. и са събрани от екип на ИО-БАН. Налични са още данни за подводния шум, генериран от сондажни дейности по време на сондажа на проучвателен кладенец Рубин-1 в блок „1-21 Хан Аспарух“ през 2017 г., предоставени от "Тотал Е&П България“.

Актуализираната оценка за Черно море въз основа на критерий D11C1 (импулсен звук) предоставя базисна линия за 2013-2017 г. Тя описва настоящото състояние на българските морски води по отношение на въведения антропогенен импулсен шум. **Тази оценка не демонстрира оценка на състоянието или тенденции, тъй като прагови стойности за въздействието на този натиск върху популациите на морските животни все още не са определени, няма достатъчно данни и не е извършена оценка през първия цикъл на прилагане на Директива 56/2008/ЕС.**

Актуализираната оценката въз основа на критерий D11C2 (постоянен нискочестотен звук) предоставя базисни нива на постоянния нискочестотен шум в българските морски води през 2016-2017 г. **Тази оценка не демонстрира оценка на състоянието или тенденции, тъй като прагови стойности за въздействието на този натиск върху популациите на морските животни все още не са определени, няма достатъчно**



данни и не е извършена оценка през първия цикъл на прилагане на Директива 56/2008/ЕС.

Въз основа на съществуващите данни е предвидена мярка за мониторинг на подводния шум.и

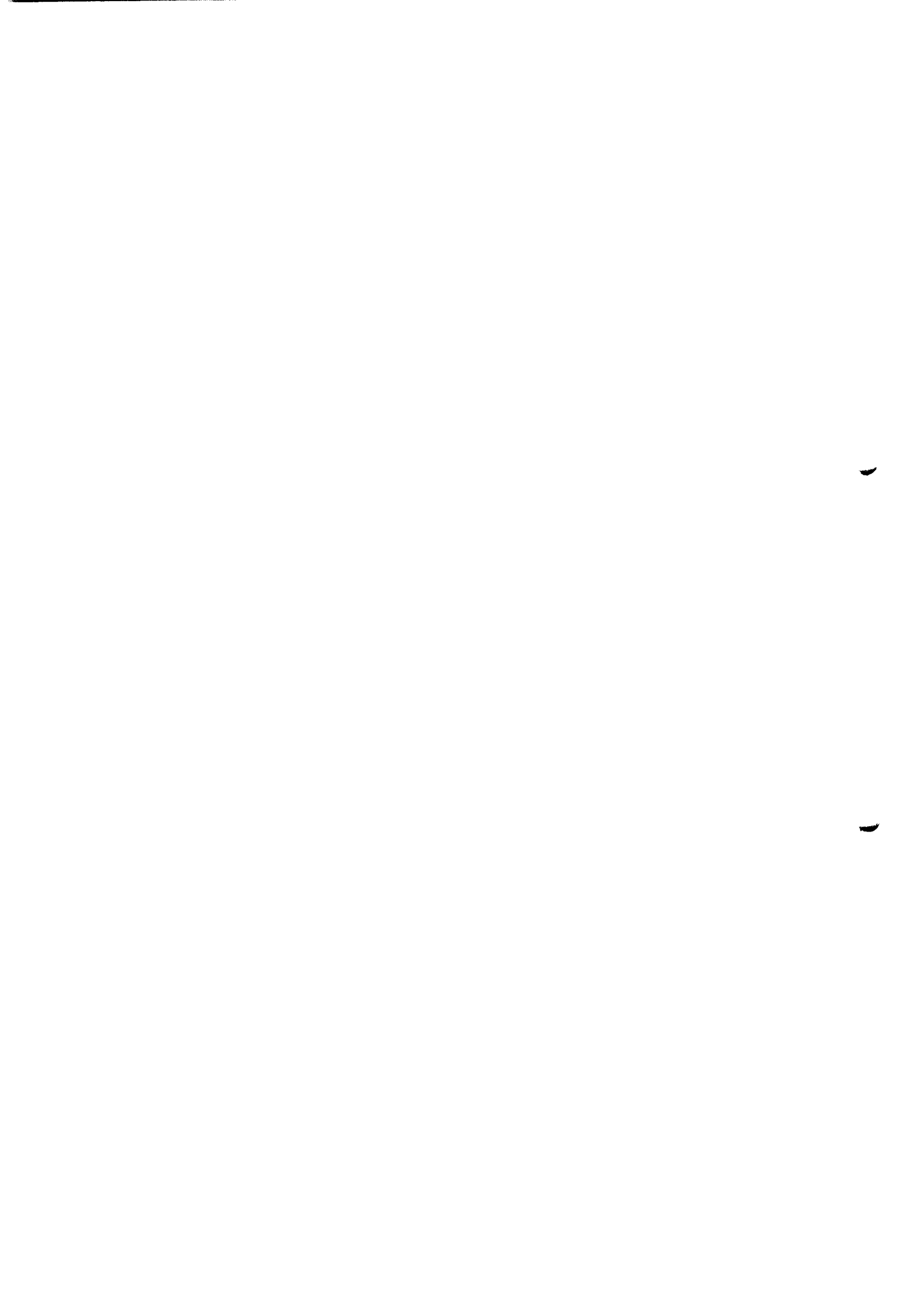
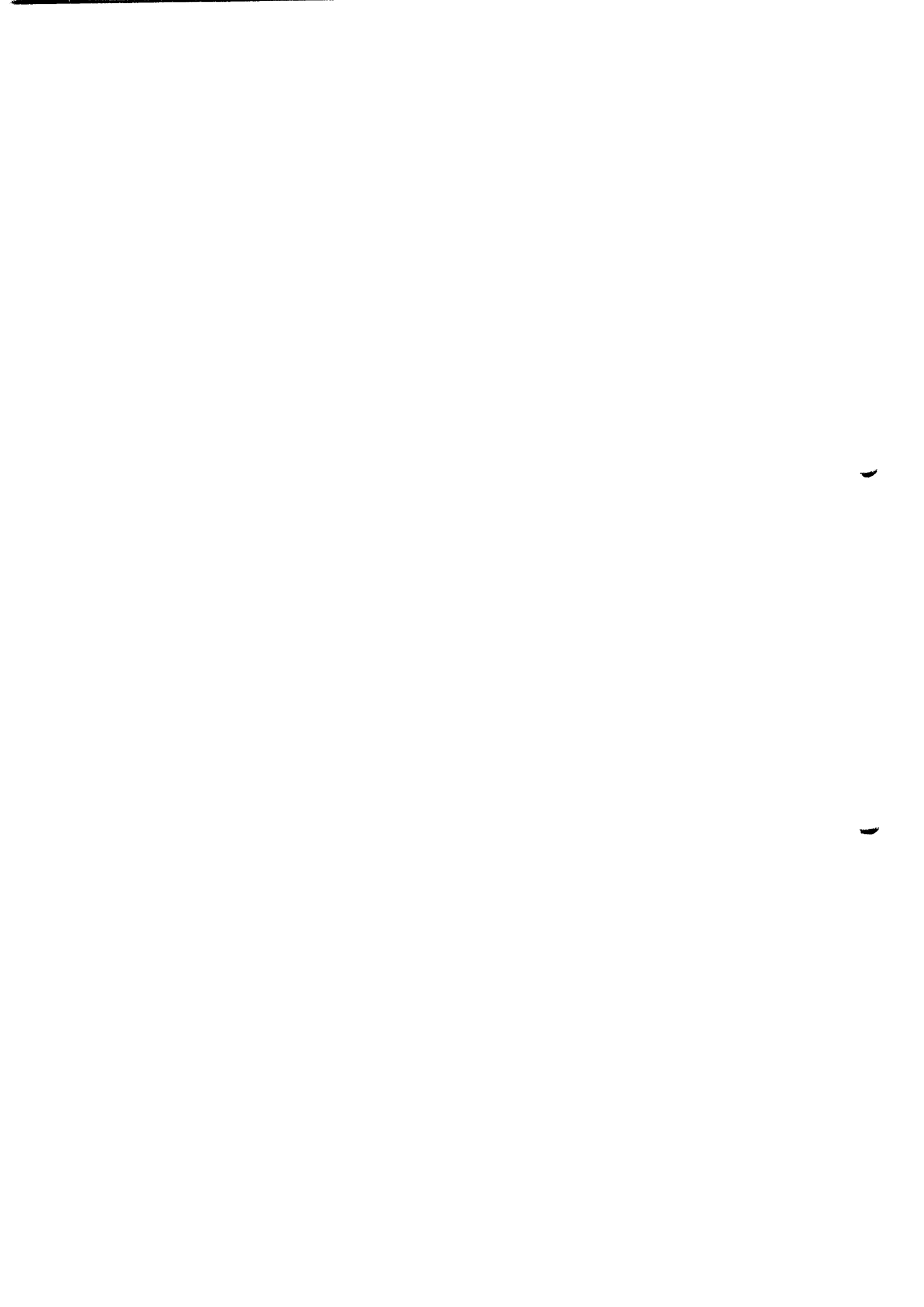


Таблица 1.

Компоненти и фактори на околната среда	Пряко въздействие	Непряко въздействие	Вторично въздействие	Кумулативен ефект	Краткотрайно въздействие	Средно трайно въздействие	Дълготрайно въздействие	Постоянно въздействие	Временно въздействие	Положително въздействие	Отрицателно въздействие	Без въздействие
1. Здраве на												
-населението												x
-работниците	x						x	x			x	
2. Атмосфера и атмосферен въздух												x
3. Води												
-повърхн. води												x
-подземни води												
4. Почви и земеползване												x
5. Земни недра и минерално разнообразие	x					x			x		x	
6. Ландшафт												x
7. Защитени територии и паметници на културата												x
8. Биологично разнообразие												
-флора		x				x			x		x	
-фауна		x				x			x		x	
9. Твърди отпадъци		x				x			x		x	
10. Рискови енергийни източници												
11. Шум		x				x			x		x	



5. Степен и пространствен обхват на въздействието – географски район; засегнато население; населени места (наименование, вид – град, село, курортно селище, брой на населението, което е вероятно да бъде засегнато, и др.)

Имайки предвид същността на инвестиционното намерение, разстоянието до най-близките жилищни сгради и местоположението на обекта на инвестиционното намерение, при реализацията не се очаква въздействие върху населени места (град, село, курортно селище) и не съществува вероятност да бъде засегнато население.

6. Вероятност, интензивност, комплексност на въздействието

Вероятността и интензивността на въздействията върху компонентите на околната среда се очаква да бъдат следните:

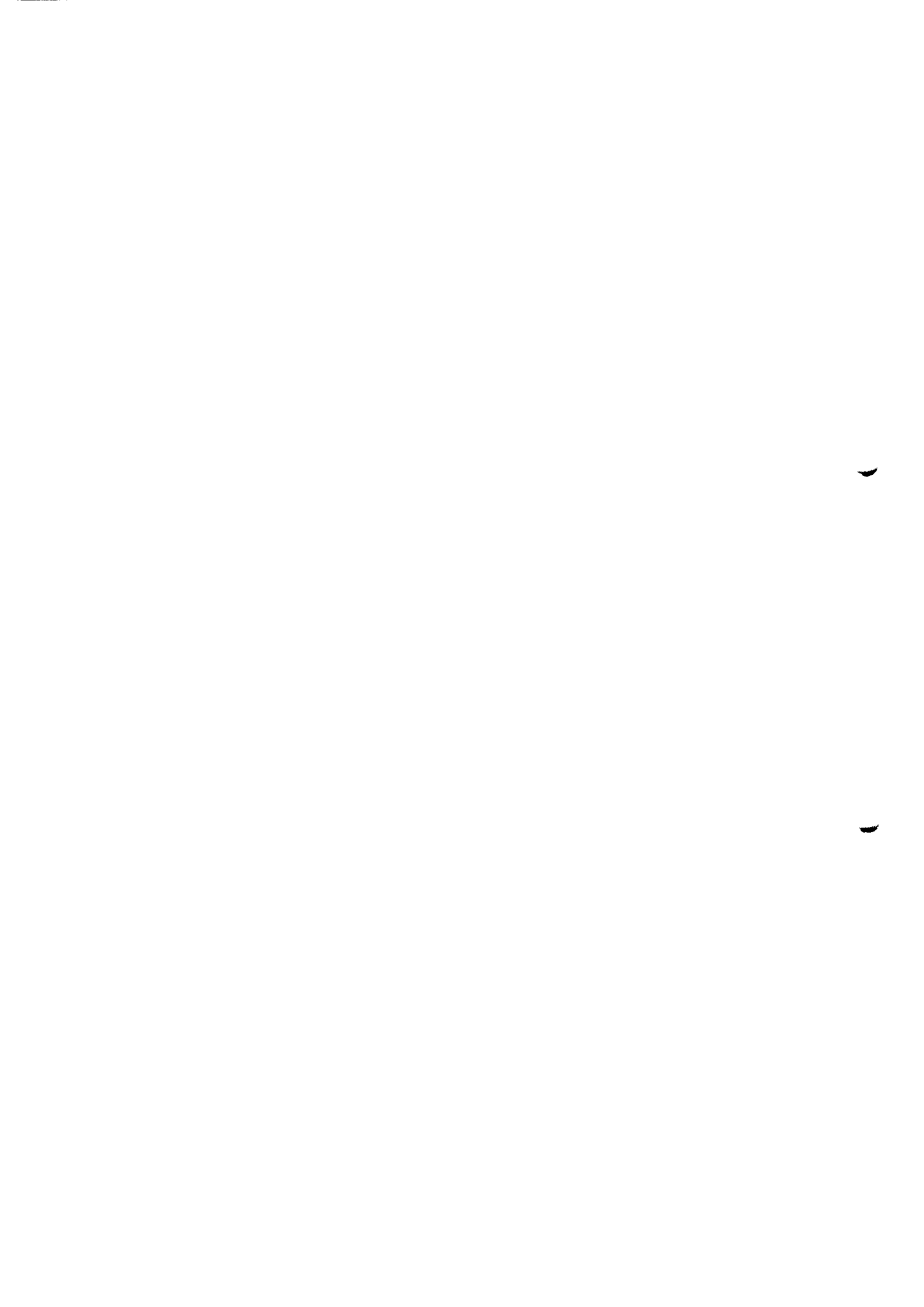
- върху населението и човешкото здраве – средна вероятност, ниска интензивност, определена по отношение на работниците на обекта и без въздействие по отношение на населението;
- върху материалните активи – средна вероятност, средна интензивност;
- върху въздуха – не се очаква въздействие върху повърхностните и подземните води;
- върху водата – не се очаква въздействие върху повърхностните и подземните води;
- върху морската околна среда – очаква се въздействие само върху дескриптори
- върху почвата – не се очаква въздействие;
- върху земните недра – средна вероятност, ниска интензивност;
- върху ландшафта – не се очаква въздействие;
- върху климата – ниска вероятност, ниска интензивност;
- върху биологичното разнообразие и неговите елементи – ниска вероятност, средна интензивност;
- върху защитените територии – не се очаква въздействие.

При реализацията на инвестиционното намерение може да се очаква частично комплексно въздействие, определено от вероятността и интензивността на въздействие върху част от компонентите на околната среда, както е представено по-горе.

Местоположението и дейностите, заложи в инвестиционното намерение, не предполагат въздействие върху населението и човешкото здраве, атмосферния въздух, повърхностни и подземни води, ландшафт, Националната екологична мрежа и защитени територии, и обектите с историческа, културна и археологическа стойност.

7. Очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието

Предвижда се реализацията на инвестиционното намерение да развие положителния си ефект веднага. Очаква се ефектът да е продължителен и постоянен.



- **Фактор „шум“**

- Продължителност – при експлоатация.
- Честота – в рамките на работния ден, 7 дни в седмицата.
- Обратимост на въздействието – въздействието е обратимо.

- **Фактор „вибрации“**

- Не се очаква такова въздействие, на обекта няма да са налични съоръжения от които да настъпи.

- **Компонент „води“**

Възможно единствено по отношение на морската среда.

- Продължителност – при експлоатация.
- Честота – в рамките на работния ден, 7 дни в седмицата.
- Обратимост на въздействието – въздействието е обратимо.

- **Компонент „атмосферен въздух“**

- Продължителност – при експлоатация.
- Честота – в рамките на работния ден, 7 дни в седмицата.
- Обратимост на въздействието – въздействието е обратимо.

- **Въздействие върху компоненти „биологично разнообразие“, „почви“, „земни недра“, „ландшафт“, „природни обекти“ и „минерално разнообразие“**

- Продължителност – при експлоатация.
- Честота – в рамките на работния ден, 7 дни в седмицата.
- Обратимост на въздействието – въздействието е обратимо.

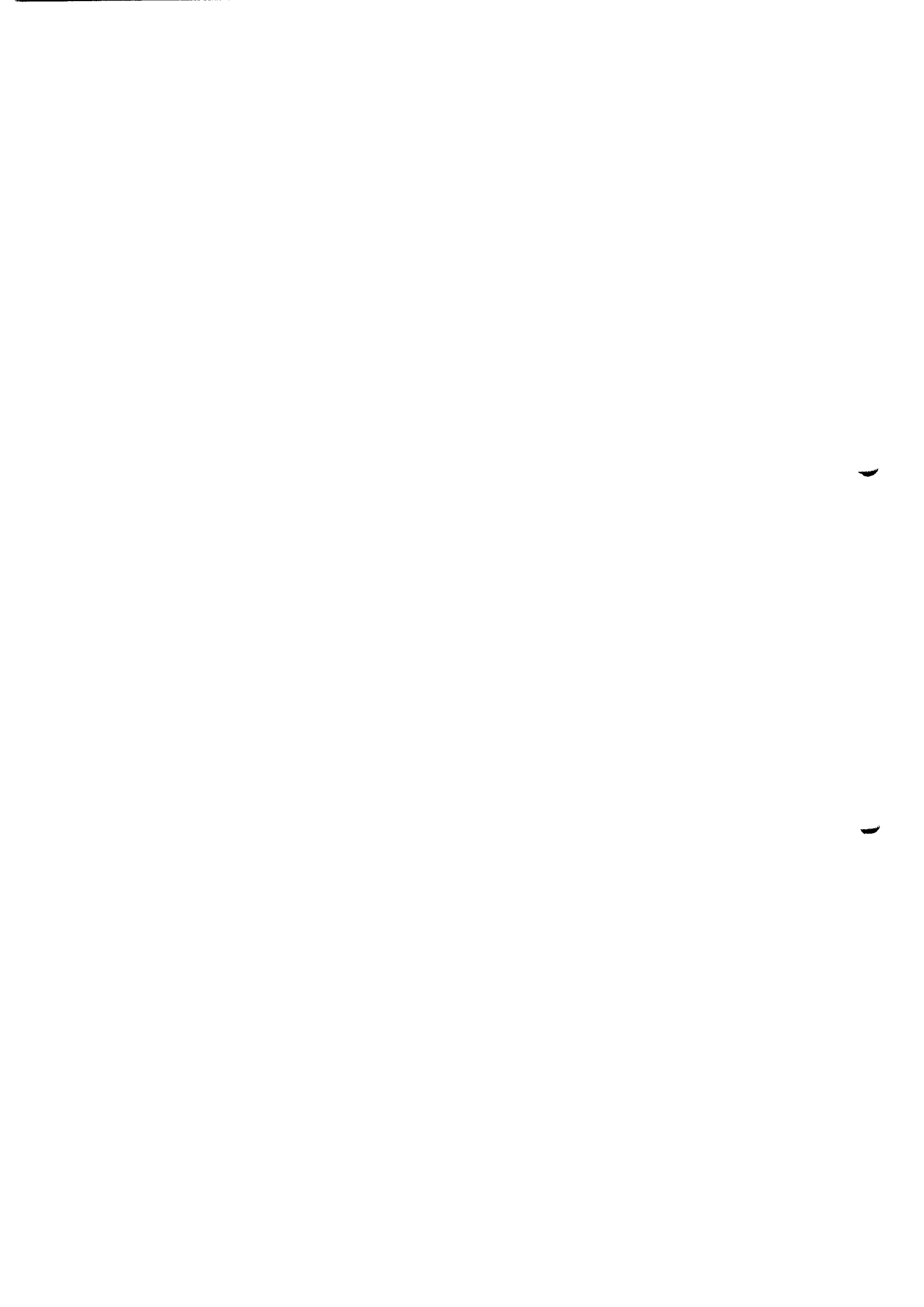
При аварийни ситуации не е възможно да се направи оценка. Критериите зависят пряко от:

- характера на аварийната ситуация;
- готовността за реакция от страна на персонала.

8. Комбинирането с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения

Реализирането на инвестиционното намерение няма да доведе до промяна в други съществуващи и одобрени с друг план дейности.

Дейността на съседните на акватории няма да бъде засегната от реализирането на инвестиционното намерение.



9. Възможност за ефективно намаляване на въздействията

Практиката на компанията е винаги да използва всички възможности за минимизиране на въздействия върху околната среда. Ще бъдат прилагани мерките, описани в т.11.

10. Трансграничен характер на въздействието

Реализацията на инвестиционното намерение не е свързана с трансгранично въздействие.

11. Мерки, които е необходимо да се включат в инвестиционното намерение, свързани с избягване, предотвратяване, намаляване или компенсиране на предполагаемите значителни отрицателни въздействия върху околната среда и човешкото здраве

Не се очакват никакви значителни отрицателни въздействия върху околната среда и човешкото здраве вследствие реализацията на инвестиционното намерение, поради което не е необходимо включването на мерки, свързани с предотвратяване или намаляване на такива.

Описаните мерки по отношение опазването морската среда, шума, биоразнообразието и земните недра се отнасят за очаквани незначителни въздействия.

Биоразнообразие:

Да се извършва мониторинг на китоподобните , който включва акустични и визуални наблюдения. Да бъде съобразен с Мониторингова програма, която изпълнява ИАОС: https://www.bsbd.org/msfd/2016/BI.KBG-D1.4-Marine_Mammals_BG_revised.pdf. За оценка на състоянието на видовете ще бъдат приложени индикатори по съответните критерии, определени на национално ниво.

При наблюдение на китоподобни, всякаква дейност, която предизвиква смущения у животните спира.

Шум:

- осигуряване на добре поддържани транспортни средства и съоръжения на територията на обекта;
- използване на правилно оразмерено технологично оборудване (колкото по-голяма е мощността на дадено оборудване, толкова по-голям източник на шум е то);
- избягване на празен ход на машини и оборудване;
- своевременна поддръжка и ремонт на използваната техника;
- доставка/спедиция само в светлата част на денонощието.

Мерки за намаляване на въздействието върху водите:

- недопускане на смесване, както и предотвратяване на евентуални разливи и навременното им събиране.

—

—

Ефективното намаляване на въздействията по фактор „отпадъци“ се свежда до спазване на нормативните изисквания в областта на УО и контрол на производствените отпадъци.

Ефективно намаляване на въздействията върху човешкото здраве се свежда до използване на лични предпазни средства за всяко работно място; спазване на технологичните процеси; периодична проверка на технологичното оборудване по отношение на шум, вибрации и др.; наличие на квалифициран персонал по отношение на изпълнение на дейностите, извършвани на територията на предприятието; въвеждане на записи, гарантиращи проследимост на извършваните операции.

V. ОБЩЕСТВЕН ИНТЕРЕС КЪМ ИНВЕСТИЦИОННОТО НАМЕРЕНИЕ.

До момента няма постъпили възражения. Инвеститорът ще вземе предвид такива, представени в регламентирания срок.

—

—



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите – Варна

Изм. № 26-00-1655/Б
гр. Варна.....2013г.

Вх. № 26-00-1655/6/10.05.2013г.
26-00-1655/12/14.06.2013г.

ДО
Г-ЖА ДОРИЕТА АНГЕЛОВА
ЛИЦЕ ЗА КОНТАКТ НА „МЕЛПРОУЗ РИСОРСИЗ“ ООД
УЛ. „МАРКО БАЛАБАНОВ“ 32
9000, ГР. ВАРНА

Относно: постановено решение за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС)

УВАЖАЕМА ГОСПОЖО АНГЕЛОВА,

Уведомявам Ви, че е постановено Решение № ВА 118-ПР/2013 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда с характер „да не се извършва ОВОС“ на инвестиционно предложение “Сондажна програма за прокарване на проучвателен сондаж Камчия-1 в Блок Галата“, разположен в континенталния шелф и изключителната икономическа зона на Република България в акваторията на Черно море.

Решението можете да получите в сградата на РИОСВ – Варна, на “Едно гише”, всеки работен ден от 9⁰⁰ часа до 17³⁰ часа.

С уважение,
инж. ВАЛЕРИ СТАНЕВ ЯНЕВ
И. Д. Директор на РИОСВ



9000, гр. Варна, ул. “Ян Палах” №4

Тел: (+35952)678855, Факс: (+35952) 634593, e-mail: riosv-vn@mbox.contact.bg, www.riosv-varna.org

—

—



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите – Варна

РЕШЕНИЕ № ВА 118-ПР/2013 г.

за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда

На основание чл. 93, ал. 1, т. 1, ал. 3 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), чл. 7, ал. 1 и чл. 8, ал. 1 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (Наредбата за ОВОС)*, чл. 31, ал. 4 и ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), чл. 40, ал. 4, във връзка с ал. 3 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (Наредбата за ОС)* и представена писмена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от *Наредбата за ОВОС* и по чл. 10, ал. 1 и 2 от *Наредбата за ОС*, и становища на: Басейнова дирекция за управление на водите в Черноморски район с изх. № 05-09-30/3/23.04.2013 г. и Регионална здравна инспекция (РЗИ) – Варна с изх. № ОЗ-03502/28.05.2013 г. и изх. № ОЗ-03844/12.06.2013 г.,

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционно предложение "Сондажна програма за прокарване на проучвателен сондаж Камчия-1 в Блок Галата", разположен в континенталния шелф и изключителната икономическа зона на Република България в акваторията на Черно море, реализацията на което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие и върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони BG0000573 „Комплекс Калиакра“, BG0000103 "Галата" и BG0002060 "Галата".

Възложител: „МЕЛПРОУЗ РИСОРСИЗ“ ООД, ЕИК 103624408
с адрес: ул. „Марко Балабанов“ 32, гр. Варна, общ. Варна, обл. Варна

Кратко описание на инвестиционното предложение (ИП):

Инвестиционното предложение предвижда прокарване на проучвателен сондаж Камчия-1 в Блок Галата, разположен в континенталния шелф и изключителната икономическа зона на Република България в акваторията на Черно море, приблизително на 36 км югоизточно от гр. Варна, при воден стълб от около 50 м.

Координатите на локацията на сондаж Камчия-1 са: X= 608051.9 м, Y=4771897.9 м и географски координати: N 43°05'31.56"; E 28°19'39.47".

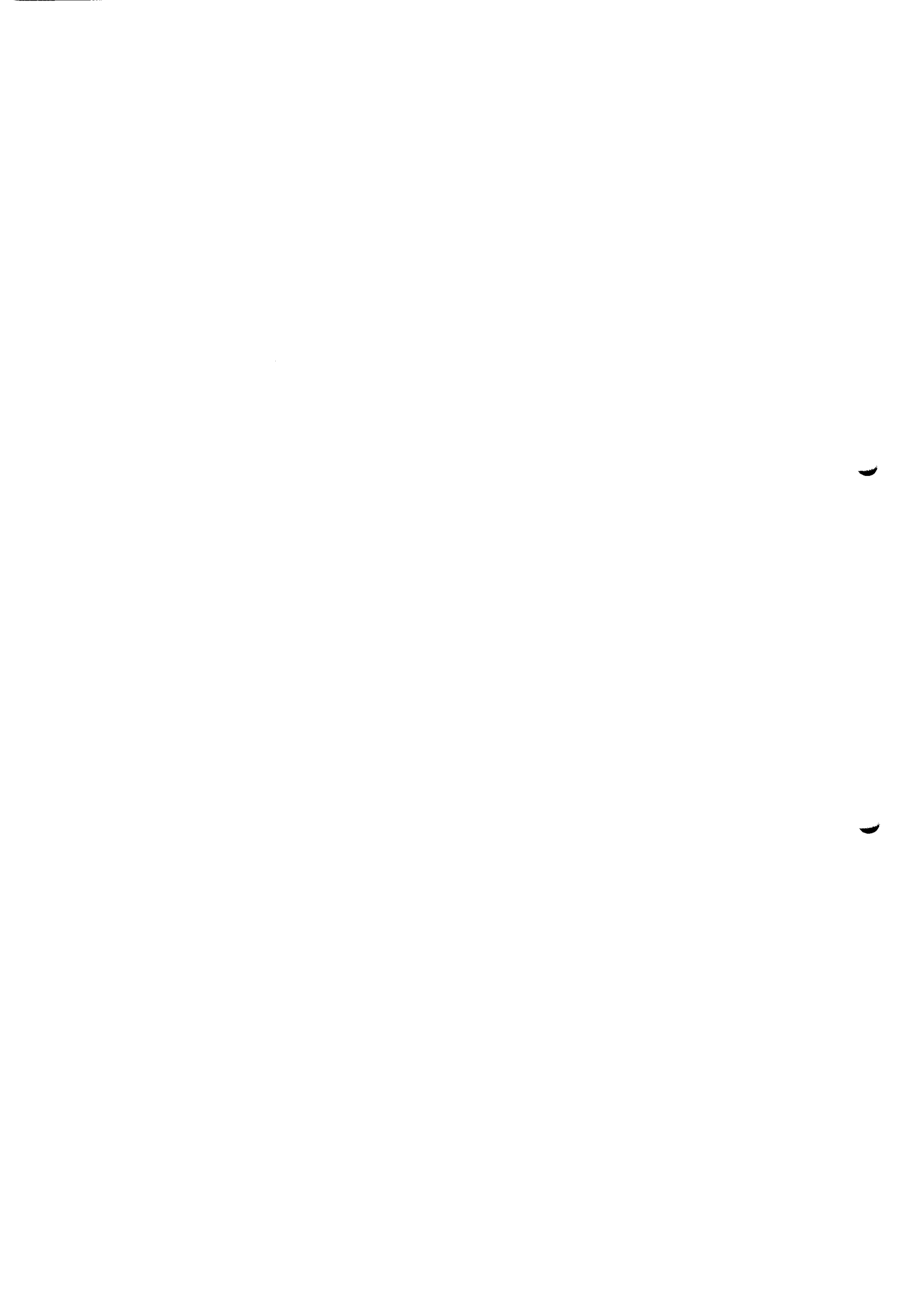
Сондажът се предвижда да бъде прокаран със самоповдигащата се платформа „Прометей“, собственост на румънска сондажна компания GSP. Сондирането се предвижда да започне с диаметър 36" до дълбочина 80 м под морското дъно, като се предвижда да се сондира с морска вода с добавки от високо вискозен глинест разтвор, преди да се премине към бентонитова промивка с 9.0 ррг. В сондажа ще бъде спуснат и циментиран 30" кондуктор преди да бъде прокаран 17 ½" интервал.

Преди да бъде прокаран 17 ½" интервал, като предпазна мярка срещу плитък газ,

o

9000, гр. Варна, ул. "Ян Палах" №4

Тел: (+35952)678855, Факс: (+35952) 634593, e-mail: riosv-vn@mbox.contact.bg, www.riosv-varna.org



до 634 м ивдпмн (измерена вертикална дълбочина под морското ниво) ще се прокара 8 ½" пилотен отвор при монтирано 29 ½" превенторно оборудване за отклоняване на постъпилия в сондажа плитък газ. Пилотният отвор ще бъде разширен до 17 ½" интервал, като в него ще бъдат поставени 13 3/8" обсадна колона с 13 5/8" колонна глава и райзерна колона, което ще направи възможно противофонтанно оборудване да бъде поставено преди прокарването на интервал с диаметър 12 ¼".

12 ¼" интервал ще бъде просондиран с КСІ промивна течност, преминавайки през горнището на резервоара на 764 м до крайна дълбочина от 859 м ивдпмн. След достигането на крайната дълбочина, ще бъдат извършени пълен комплект каротажни изследвания за оценка на резервоара. Ако сондажът е успешен, ще бъде спусната 9 5/8" обсадна колона.

При резултат от ЛОТ на 13 3/8" обсадна колона по-малък от 13 рpg или при наличие на загуби на промивна течност при сондиране на формациите над резервоара, се предвижда възможността за спускане на 9 5/8" обсадна колона над резервоара.

Очакваната продължителност на сондажните операции се предвижда да бъде 20 дни.

Целта на сондажа е откриване на акумулация на конвенционални въглеводороди чрез:

- прокарване на безопасен и икономически ефективен сондаж, като се спазват всички нормативни и законови изисквания и най-добрите практики в петролната индустрия;

- просондиране на проектния хоризонт (-764 м ивдпмн) и достигане до проектната крайна дълбочина от -859 м ивдпмн;

- намаляване до минимум рисковете от загуба на промивна течност и рисковете за нарушаване естественото състояние на земните недра.

Територията, предмет на инвестиционното предложение, не попада в границите на защитени територии и защитени зони (ЗЗ) от мрежата Natura 2000. Най-близо разположените защитени зони са: ЗЗ BG0000573 „Комплекс Калиакра” и ЗЗ BG0000103 ”Галата” – за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, определени съгласно чл. 6, ал. 1, т. 1 и 2 от *Закона за биологичното разнообразие (ДВ. бр. 77/2002 г. с изм. и доп.)* и ЗЗ BG0002060 ”Галата” за опазване на дивите птици, определена съгласно чл. 6, ал. 1, т. 3 и 4 от *ЗБР*.

Съгласно разпоредбите на чл. 31, ал. 1 от *Закона за биологичното разнообразие* и съгласно чл. 2, ал. 1, т. 1 от *Наредба за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (Обн. ДВ. бр. 73/2007г., изм. и доп.)* инвестиционното предложение подлежи и на оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на описаните по-горе защитени зони.

Инвестиционното предложение попада в обхвата на точка 2, буква „е” от Приложение № 2 на Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и съгласно чл. 93, ал. 1, т. 1 подлежи на преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС.

МОТИВИ:

I. Характеристики на предлаганото строителство, дейности и технологии: обем, производителност, мащабност, взаимовръзка и кумулиране с други предложения, ползване на природни ресурси, генерирани отпадъци, замърсяване и дискомфорт на околната среда, както и риск от инциденти:

1. Инвестиционното предложение предвижда прокарване на проучвателен сондаж Камчия-1 в Блок Галата, разположен в континенталния шелф и

—

—

изключителната икономическа зона на Република България в акваторията на Черно море, с цел откриване на акумулация на конвенционални въглеводороди чрез: прокарване на безопасен и икономически ефективен сондаж, като се спазват всички нормативни и законови изисквания и най-добрите практики в петролната индустрия; просондиране на проектния хоризонт -764 м измерена вертикална дълбочина под морското ниво (ивдпмн) и достигане до проектната крайна дълбочина от -859 м ивдпмн и намаляване до минимум рисковете от загуба на промивна течност и рисковете за нарушаване естественото състояние на земните недра.

2. Инвестиционното предложение има връзка с Решение № 848/19.12.2008 г. (обн. ДВ, бр. 1/2009 г.) на Министерски съвет и Договор за търсене и проучване на нефт и газ в Блок Галата, сключен на 04.02.2008 г., и Решение № 122 на Министерски съвет от 21.02.2013 г. (обн. ДВ, бр. 21/01.03.2013 г.).

3. До момента на стартиране на настоящата процедура за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС в акваторията на Черно море са известни и други ИП, в съчетание с които не се очаква кумулиране.

4. Предвид местоположението на ИП не се предвижда нова или промяна на съществуващата пътна инфраструктура.

5. По време на изпълнение на сондажната програма не се очаква замърсяване на въздуха, с наднормени емисии и замърсяване на ландшафта в района на ИП, създаване на дискомфорт върху околната среда и хората, както и риск от инциденти.

6. По време на изпълнение на сондажната програма (около 20 дни) се предвижда генериране на незначителни количества отпадъци, които ще бъдат събирани разделно и транспортирани от снабдителен кораб до пристанище Варна, където въз основа на договор ще бъдат предавани за последващо третиране.

II. Местоположение, в това число чувствителност на средата, съществуващото ползване на земята, относителното наличие на подходящи територии, качеството и регенеративната способност на природните ресурси в района:

1. Инвестиционното предложение ще се реализира в акваторията на Черно море, изцяло в Република България.

Няма да бъдат засегнати защитени територии и защитени зони.

2. Инвестиционното предложение не предполага ползване или промяна на предназначението на земя.

3. Няма данни при реализацията на ИП да се засегнат съществуващи известни културни паметници (исторически, архитектурни и археологически).

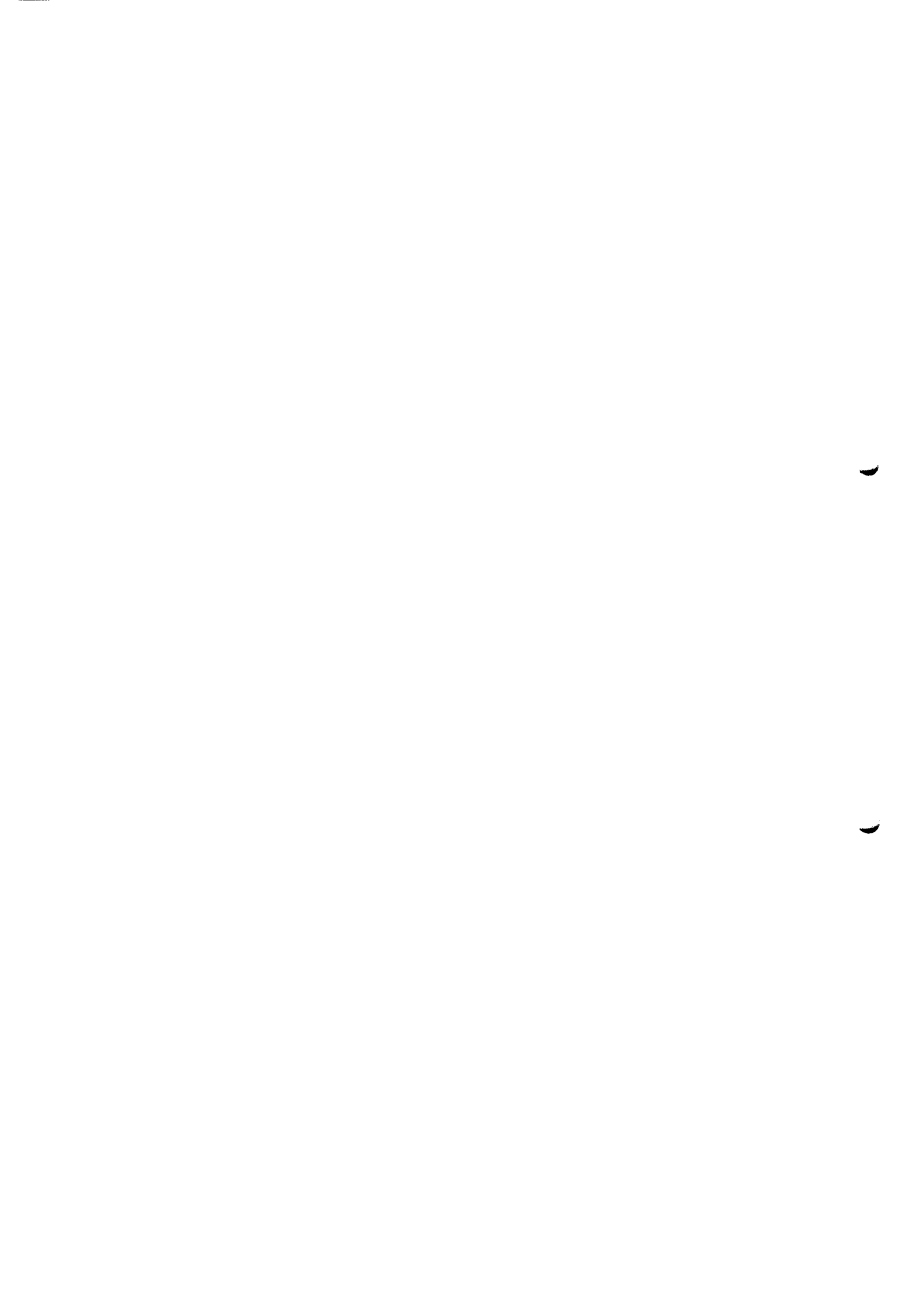
4. Инвестиционното предложение е допустимо, спрямо заложените в Плана за управление на речните басейни (ПУРБ) на Черноморски район цели и мерки за постигане на добро състояние на водните тела – предвидените дейности не попадат в обхвата на ПУРБ на Черноморски район, включващ акваторията на Черно море в рамките на териториалното море на Република България.

5. Дейностите по предложеното ИП са извън териториалното море и не попадат в обхвата на приложение на Закона за водите.

6. За реализацията на инвестиционното предложение РЗИ – Варна не възразява, при положение, че преди въвеждане в експлоатация на проучвателния сондаж да бъде разработен план за действие при евентуални нефтени разливи, който да включва мерки за ограничаване на замърсяването и за информиране на населението.

III. Способността за асимилация на екосистемата в естествената околна среда:

Имотът не попада в границите на защитени зони по чл. 1, ал. 2 от *Наредба за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (приета с пост. № 201/31.08.2007 г., ДВ, бр.73/2007 г.)*, но съгласно чл. 2, ал. 1, т. 1 от същата, ИП което ще се реализира в него, подлежи на ОС.



След преглед на представената документация и на основание чл. 40, ал. 3 от *Наредба за ОС*, преценката за вероятната степен на отрицателно въздействие на ИП върху най-близките защитени зони: BG0000573 „Комплекс Калиакра” и BG0000103 ”Галата” – за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна и BG0002060 ”Галата” за опазване на дивите птици, е, че ИП няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху предмета на опазване в зоните, поради следните мотиви:

1. Територията, предмет на ИП, се намира извън границите на горесцитираните ЗЗ: BG0000573 „Комплекс Калиакра” за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна – отстои на около 20 км, BG0000103 ”Галата” за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна – отстои на около 30 км и BG0002060 ”Галата” за опазване на дивите птици – отстои на около 30 км.

2. Местоположението на ИП е извън границите на защитени територии като най-близо разположената е ПП „Златни пясъци” на около 30 км.

3. Реализацията на ИП няма да засегне пряко типове природни местообитания и местообитания на видове, предмет на опазване в ЗЗ: BG0000573 „Комплекс Калиакра” и BG0000103 ”Галата” – за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна и BG0002060 ”Галата” за опазване на дивите птици.

4. Не се очаква косвено влияние върху видове, предмет на опазване в зоните, както по отношение на евентуални процентни загуби, така и по отношение на фрагментация.

5. Не се очаква генериране на емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху популации и местообитания на видове, предмет на опазване в ЗЗ: BG0000573 „Комплекс Калиакра” и BG0000103 ”Галата” – за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна и BG0002060 ”Галата” за опазване на дивите птици.

6. Реализацията на ИП няма вероятност да доведе до отрицателни трансгранични въздействия.

7. Реализацията на ИП съвместно с реализацията на подобни ИП в близо разположение, не е предпоставка за кумулативно въздействие върху реещи се и други активно летящи мигриращи птици, преминаващи през района.

8. Реализацията на ИП не предполага трайно влошаване на качествата на местообитанията за размножаване, хранене, укриване и/или миграция на видове, предмет на опазване в ЗЗ: BG0000573 „Комплекс Калиакра” и BG0000103 ”Галата” – за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна и BG0002060 ”Галата” за опазване на дивите птици.

9. Не се очаква реализацията на ИП да наруши целостта и кохерентността на ЗЗ: BG0000573 „Комплекс Калиакра” и BG0000103 ”Галата” – за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна и BG0002060 ”Галата” за опазване на дивите птици, както и да доведе до фрагментация и прекъсване на биокоридорните връзки от значение за видове предмет на опазване в ЗЗ.

10. Не се очаква реализацията на ИП да доведе до кумулативно въздействие с отрицателен ефект върху местообитанията и местообитания на видове, предмет на опазване в ЗЗ: BG0000573 Комплекс Калиакра” и BG0000103 ”Галата” – за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна и BG0002060 ”Галата” за опазване на дивите птици, спрямо одобрените до момента планове, програми, проекти и ИП.

11. Няма вероятност от допълнително усвояване на площи в ЗЗ: BG0000573 Комплекс Калиакра” и BG0000103 ”Галата” – за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна и BG0002060 ”Галата” за опазване на дивите птици.

12. Реализацията на ИП не е свързана с генерирането на емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху

—

—

популации и местообитания на видовете, предмет на опазване в ЗЗ: BG0000573 „Комплекс Калиакра” и BG0000103 ”Галата” – за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна и BG0002060 ”Галата” за опазване на дивите птици.

IV. Характеристиките на потенциалните въздействия - териториален обхват, засегнато население, включително трансгранични въздействия, същност, големина, комплексност, вероятност, продължителност, честота и обратимост:

1. При изпълнение на предложените от възложителя мерки по време на изпълнение на сондажната програма не се очакват значителни въздействия върху компонентите и факторите на околната среда и здравето на населението.

2. Обхватът на очакваните въздействия е с локален характер, те са краткотрайни, временни и обратими в границите на територията, предмет на ИП, и непосредствено до нея.

3. Не се очаква ИП да има трансграничен характер на въздействие при преминаването през всички етапи на изпълнение.

V. Обществен интерес към предложението за строителство, дейности или технологии:

За ИП писмено е информиран кмета на община Варна, а засегнатото население с обява, публикувана във вестник „Народно дело“ на 11/12.05.2013 г. Осигурен е и достъп до информацията по Приложение 2 към чл. 6 от *Наредбата за ОВОС*. До момента на произнасяне по процедурата в РИОСВ – Варна не са постъпили устни и/или писмени възражения срещу реализацията на инвестиционното предложение.

Настоящото решение не отменя задълженията на възложителя за изпълнение на изискванията на Закона за опазване на околната среда и други специални закони и подзаконовни нормативни актове и не може да служи като основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба.

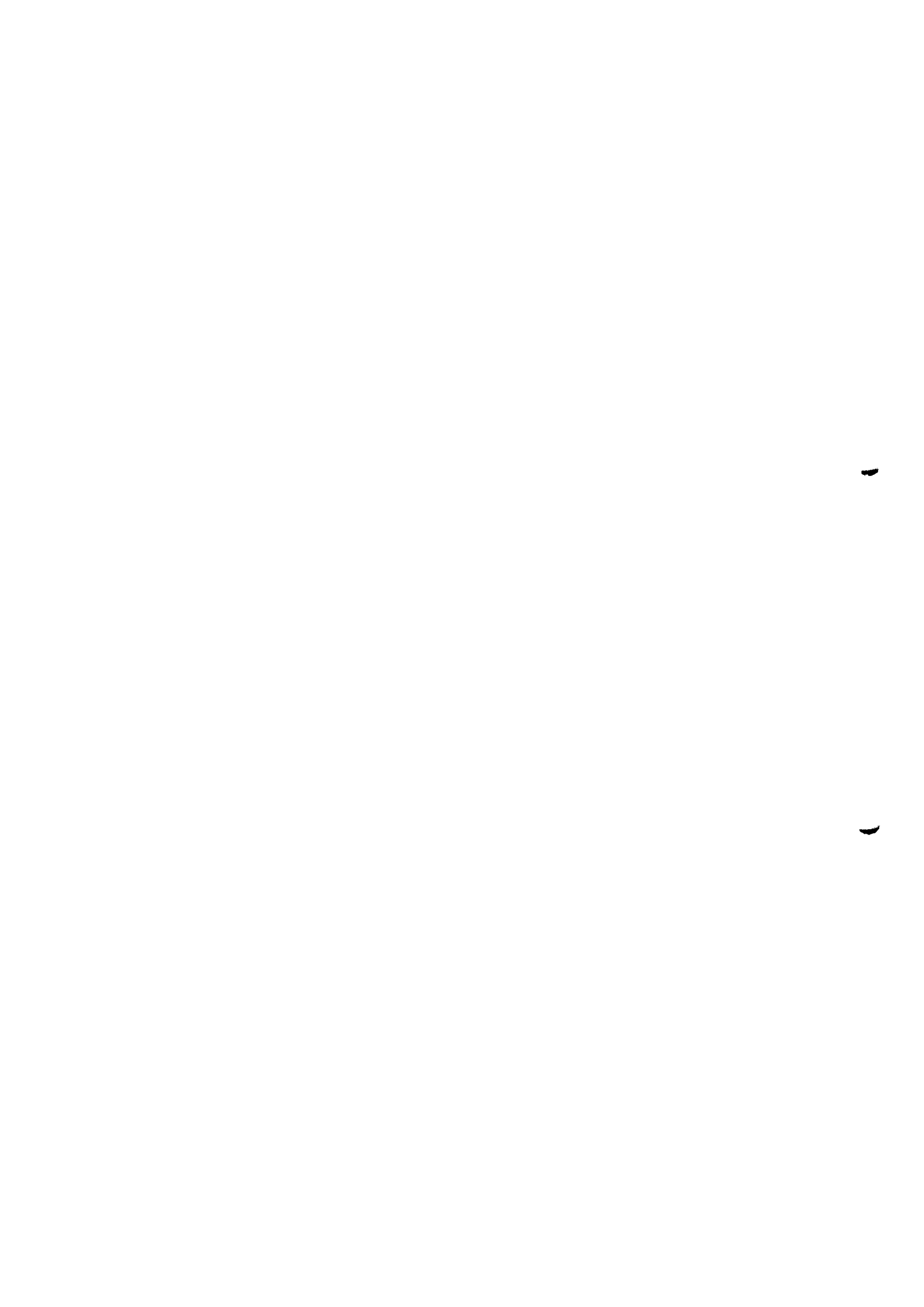
При промяна на инвестиционното предложение, на възложителя или на някои от обстоятелствата, при които е било издадено настоящето решение, възложителят/ новият възложител трябва да уведоми, РИОСВ – Варна до 14 дни след настъпване на измененията.

На основание чл. 93, ал. 7 от ЗООС решението губи правно действие, ако в срок 5 години от датата на издаването му не е започнало осъществяването на инвестиционното предложение.

Решението може да бъде обжалвано по реда на Административнопроцесуалния кодекс чрез Директора на РИОСВ – Варна пред Министъра на околната среда и водите и Административен съд Варна в 14-дневен срок от съобщаването му.

Дата:.....

инж. ВАЛЕРИ СТАНЕВ ЯНЕВ
И. Д. Директор на РИОСВ





РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕШЕНИЕ
ПО ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА
№ 19 - 6 / 1999 г.

На основание чл. 20, ал. 1, и 23б, ал. 1 от Закона за опазване на околната среда, чл. 20, ал. 2, т. 2 на Наредба No 4 / 1998 г. за Оценка на въздействието върху околната среда и във връзка със сключен договор за "Проучване и добив на нефт и газ N 91-III- Галата

РАЗРЕШАВАМ

реализирането на проект: "Добив и транспортиране на природен газ от находище "Галата" по I вариант" при следните условия:

1. Възложителят на доклада и операторът, "Петреко Сарл" да вземе пред вид препоръките на съставителите на доклада за ОВОС при строителството на обекта, дадени в т. 7 и т. 10, както и тези препоръки дадени в края на разделите.
2. В срок до 31.05.1999 г. фирмата-оператор да представи в МОСВ договори за предаване на отпадъците, формирани при изграждане на обекта с лица и фирми, притежаващи разрешително по ЗОВВООС.
3. В срок до 31.03.1999 г. фирмата-оператор да представи за съгласуване в РИОСВ - Варна аварийният план, допълнен с мерки за реагиране за сухоземната част на газопровода.
4. В срок до 31.05.1999 г. да бъде представен за съгласуване в МОСВ проект за рекултивация на нарушените при строителството терени. Проектът да предвижда незабавно укрепване и рекултивиране на участъци, подложени на ерозия при оформяне на трасето и защитната ивица.
5. Строителните работи в района на гр. Белослав и хижа "Черноморец" да бъдат извършвани предимно през деня с оглед намаляване на шума от строителните машини през нощта.
6. За избягване получаването на приземни зони с повишена концентрация на природен газ при запълването на газопровода да се спазват необходимите изисквания за: охраняеми зони, подходящо време (посока и сила на вятъра) и прецизното определяне на местата за инсталиране на продухвателните свеци.

Решението влиза в сила след представянето на документите по т.т. 2, 3 и 4 и съответното им съгласуване.

На основание §8 от Закона за опазване на околната среда, ПМС №132/1997г., изм. и доп. с ПМС №192/1998г., таксата за издаване на Решението по ОВОС е в размер на 2 600 000 лв. (два милиона и шестстотин хиляди лв.)

При констатиране на неизпълнение на условията в решението по ОВОС, на основание чл. 25, ал. 3 от Наредба No 4/1998 г. МОСВ има право да обяви за невалидно издаденото решение с всички произтичащи от това последици.

МИНИСТЪР:
(Е. Манева)

Дата: 15.05.1999 г.

—

—

Republic of Bulgaria
Ministry of Environment and Waters

Decision on
Environmental Impact Assessment

N 19-6/1999

On the grounds of per the art. 20 para 1, and art. 23b para 1 from the Law for Environment Protection and the art. 20 para 2 item 2 from the Regulation N 4 / 1998 for environmental impact assessment, and on the grounds of Petroleum Exploration and Production License 91-III Galata, I hereby grant

Permission for:

The realization of the project for **production and transportation of gas from Galata field on variant I** on the following conditions:

1. The investor and company-operator Petreco Sarl to implement during the construction phase the recommendations of the authors of the report on EIA, that are stated in sections 7 and 10 and those given in the ends of the separate sections.
2. The company operator Petreco Sarl to present to MEW the contracts for waste disposal for wastes coming from the construction activities till 31.05.1999.. The contracts should be with physical or corporate persons having the relevant permission according the Law for protection from harmful impacts from wastes on environment.
3. The company operator Petreco Sarl to present for agreement by Varna Regional Inspectorate of Environment the Contingency Plan supplemented with the response measures for the onshore section of the pipeline till 31.03.1999.
4. The company-operator Petreco Sarl to present for agreement by MEW a project for reclamation of the lands disturbed by the construction activities. The project should foreseen immediately enforcement and reclamation of the land areas that are subject on erosion due to forming of the route (right-of-way activities) and the protection zone till 31.05.1999.
5. The construction activities in the area of town of Beloslav and Chernomoretz has to be performed during daylight hours in order to reduce noise impact from night activities.
5. In order to avoid near-ground gas saturation during the filling of the pipeline with gas, to keep strictly the requirements for protection zones and appropriate weather (especially the wind direction and strength) and precise determination of location of venting facilities.

The decision is in force after submission of the documents on item 2,3 and 4 and their approval.

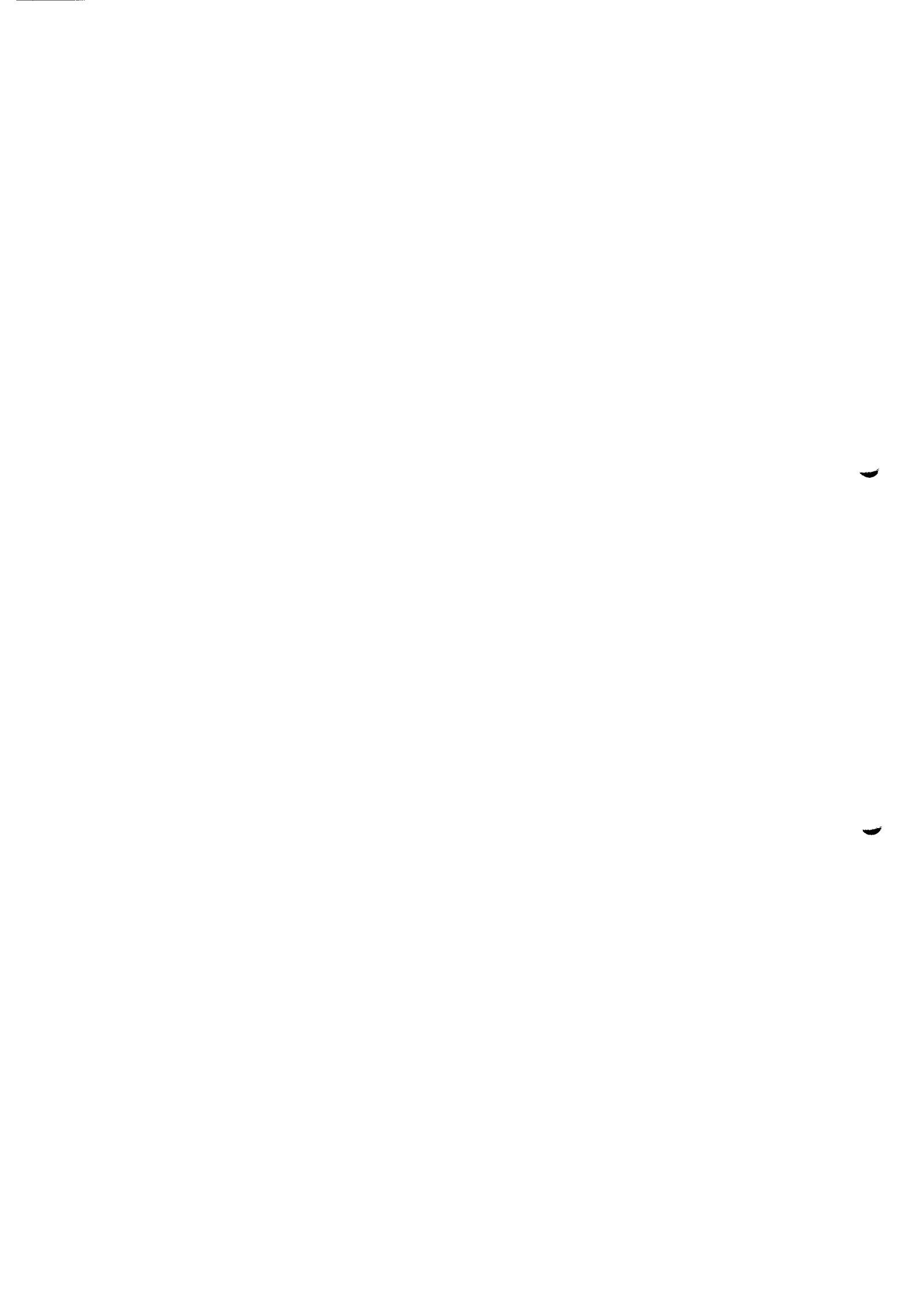
On the grounds of art.8 from the Law for Environment Protection, CMD 132/1997 supplemented with CMD 192/1998, the fee for granting of the permission is 2 600 000 leva.

in case of non meeting the conditions in the decision on Environmental Impact Assessment, on the grounds of art.25 para 3 from Regulation N 4 / 1998 Ministry of Environment and Waters has the right to announce the decision for nonvalid with all arising from that consequences.

Minister:

E. Maneva

Date ... 15.03.1999.



Republic of Bulgaria
Ministry of Environment and Waters

Decision on
Environmental Impact Assessment

N 19-6 /1999

On the grounds of per the art. 20 para 1, and art. 23b para 1 from the Law for Environment Protection and the art. 20 para 2 item 2 from the Regulation N 4 / 1998 for environmental impact assessment, and on the grounds of Petroleum Exploration and Production License 91-III Galata, I hereby grant

Permission for:

The realization of the project for **production and transportation of gas from Galata field on variant I** on the following conditions:

1. The investor and company-operator Petreco Sarl to implement during the construction phase the recommendations of the authors of the report on EIA, that are stated in sections 7 and 10 and those given in the ends of the separate sections.
2. The company operator Petreco Sarl to present to MEW the contracts for waste disposal for wastes coming from the construction activities till 31.05.1999. The contracts should be with physical or corporate persons having the relevant permission according the Law for protection from harmful impacts from wastes on environment.
3. The company operator Petreco Sarl to present for agreement by Varna Regional Inspectorate of Environment the Contingency Plan supplemented with the response measures for the onshore section of the pipeline till 31.03.1999.
4. The company-operator Petreco Sarl to present for agreement by MEW a project for reclamation of the lands disturbed by the construction activities. The project should foreseen immediately enforcement and reclamation of the land areas that are subject of erosion due to forming of the route (right-of-way activities) and the protection zone till 31.05.1999.
5. The construction activities in the area of town of Beloslav and Chernomoretz hut to be performed during daylight hours in order to reduce noise impact from night activities.
6. In order to avoid near-ground gas saturation during the filling of the pipeline with gas, to keep strictly the requirements for protection zones and appropriate weather (especially the wind direction and strength) and precise determination of location of venting facilities.

The decision is in force after submission of the documents on item 2,3 and 4 and their approval.

On the grounds of art.8 from the Law for Environment Protection, CMD 132/1997 supplemented with CMD 192/1998, the fee for granting of the permission is 2 600 000 leva.

In case of non meeting the conditions in the decision on Environmental Impact Assessment, on the grounds of art.25 para 3 from Regulation N 4/ 1998 Ministry of Environment and Waters has the right to announce the decision for nonvalid with all arising from that consequences.

Minister:

E. Maneva

Date ... 15.03.1999.

—

—



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

ПОТВЪРЖДЕНИЕ
НА РЕШЕНИЕ ПО ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА
№ 19-6/1999 г.

На основание чл. 24, ал. 2 от Наредба N 4 / 98 г. за Оценка въздействието върху околната среда

ПОТВЪРЖДАВАМ

Решение по ОВОС N 19 - 6 / 1999 г., издадено на 15.03.1999 г. от МОСВ за разрешаване реализирането на проекта за "Добив и транспортиране на природен газ от находище "Галата" по I вариант", с възложител на доклада за ОВОС и оператор "Петреко Карл" - АД, поради следните мотиви:

1. Възложителят на доклада за ОВОС, "Петреко Карл" - АД е предприел необходимите действия за изпълнение на поставените в Решение N 19 - 6 / 1999 г. условия.
2. Няма изменение на проектната документация, по която е изготвена представената в МОСВ Оценка на въздействието върху околната среда.
3. Независимите експерти по ОВОС потвърждават изготвената от тях оценка и своите заключения в доклада за ОВОС.

Настоящото потвърждение е неразделна част от решение по ОВОС N 19 - 6 / 1999 г.

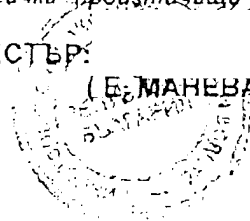
Срокът на валидност на потвърждението е една година, считано от датата на издаването му.

При констатиране на неизпълнение на условията в решението по ОВОС, на основание чл.25, ал.3 от Наредба № 4/98 г. компетентните органи по околната среда имат правото да обяви за невалидно издаденото решение с всички прозвличащи от това последиствия.

МИНИСТЪР:

(Б. МАНЕВА)

Дата: 29.09.2000г.



—

—

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ



МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕШЕНИЕ

ЗА ПОТВЪРЖДЕНИЕ НА РЕШЕНИЕ ПО ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА

№19-6/1999г.

На основание чл.24, ал.2 от Наредба №4/1998г. за ОВОС предвид чл.23б, ал.4 от Закона за опазване на околната среда и чл.24, ал.1 от Наредба №4/1998г. за ОВОС

ПОТВЪРЖДАВАМ

решение по оценка на въздействието върху околната среда №19-6/1999г. на МОСВ, влязло в сила от 01.07.1999г. - за разрешаване реализацията на проект: "Добив и транспортиране на природен газ от находище "Галата" – по вариант I" на името на "Петреко Сарл" АД, поради следните мотиви:

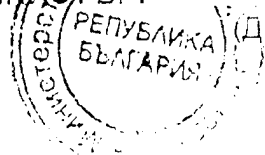
1. Няма изменение в проекта, предмет на разглеждания доклад за ОВОС.
2. Условиата на околната среда в района на обекта не са изменени.
3. Управителят на фирма "Петреко Сарл" АД декларира, че в срока на валидност на решението по ОВОС не е издадено разрешение за строеж.

Настоящото потвърждение е неразделна част от решение по ОВОС на МОСВ №19-6/1999г.

Срокът на валидност на потвърждението е една година, считано от датата на издаването му.

Дата . 25.10.2001.

МИНИСТЪР:



(Д. АРСЕНОВА)

—

—

REPUBLIC OF BULGARIA
MINISTRY OF ENVIRONMENT AND WATERS

DECISION

FOR CONFIRMATION OF THE DECISION ON ENVIRONMENTAL IMPACT
ASSESSMENT
No. 19-6/1999

On the grounds of Art. 24, para. 2 of Regulation No. 4/1998 on EIA and in connection with Art. 23b, para. 4 of the Law for Environment Protection and Art. 24, para. 1 of Regulation No. 4/1998 on EIA, hereby

CONFIRM

MEW's Decision No. 19-6/1999 on Environmental Impact Assessment, which is in force since 01.07.1999 - granting a permission for realization of the project: **"Production and transportation of natural gas from Galata field on variant I"** of Petreco Sarl, on the grounds of the following:

1. There is no change in the design project, subject to the discussed report on EIA.
2. Environmental conditions of the area of the object have not been changed.
3. The Managing Director of company Petreco Sarl declares that there is no permission for construction, issued within the period of validity of the decision on EIA.

The following Confirmation is inseparable part of MEW's Decision No. 19-6/1999 on EIA.

The term of validity of this Confirmation is I (one) year, considered from the day of its issuing.

MINISTER: (signature & seal of MEW)
(D. Arsenova)

Date: 25.10.2001

—

—



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕШЕНИЕ
ПО ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА

№ 19 - 6 / 1999 г.

На основание чл. 20, ал.1, и 23б, ал. 1 от Закона за опазване на околната среда, чл. 20, ал. 2, т. 2 на Наредба № 4 / 1998 г. за Оценка на въздействието върху околната среда и във връзка със сключен договор за "Проучване и добив на нефт и газ N 91-III- Галата

РАЗРЕШАВАМ

реализирането на проект: "Добив и транспортиране на природен газ от находище "Галата" по I вариант" при следните условия:

1. Възложителят на доклада и операторът, "Петреко Сарл" да вземе пред вид препоръките на съставителите на доклада за ОВОС при строителството на обекта, дадени в т. 7 и т.10, както и тези препоръки дадени в края на разделите.
2. В срок до 31.05. 1999 г. фирмата-оператор да представи в МОСВ договори за предаване на отпадъците, формирани при изграждане на обекта с лица и фирми, притежаващи разрешително по ЗОВВООС.
3. В срок до 31.03.1999 г. фирмата-оператор да представи за съгласуване в РИОСВ - Варна аварийният план, допълнен с мерки за реагиране за сухоземната част на газопровода.
4. В срок до 31.05.1999 г. да бъде представен за съгласуване в МОСВ проект за рекултивация на нарушените при строителството терени. Проектът да предвижда незабавно укрепване и рекултивиране на участъци, подложени на ерозия при оформяне на трасето и защитната ивица.
5. Строителните работи в района на гр. Белослав и хижа "Черноморец" да бъдат извършвани предимно през деня с оглед намаляване на шума от строителните машини през нощта.
6. За избягване получаването на приземни зони с повишена концентрация на природен газ при запълването на газопровода да се спазват необходимите изисквания за: охраняеми зони, подходящо време (посока и сила на вятъра) и прецизното определяне на местата за инсталиране на продухвателните свеци.

Решението влиза в сила след представянето на документите по т.т. 2, 3 и 4 и съответното им съгласуване.

На основание §8 от Закона за опазване на околната среда, ПМС №132/1997г., изм. и доп. с ПМС №192/1998г., таксата за издаване на Решението по ОВОС е в размер на 2 600 000 лв. (двеста милиона и шестстотин хиляди лв.)

При констатиране на неизпълнение на условията в решението по ОВОС, на основание чл. 25, ал. 3 от Наредба № 4/1998 г. МОСВ има правото да обяви за невалидно издаденото решение с всички произтичащи от това последици.

МИНИСТЪР:
(Е. Манева)

Дата: 15.03.1999 г.

1

2

Republic of Bulgaria
Ministry of Environment and Waters

Decision on
Environmental Impact Assessment

N 19-6 /1999

On the grounds of per the art. 20 para 1, and art. 23b para 1 from the Law for Environment Protection and the art. 20 para 2 item 2 from the Regulation N 4 / 1998 for environmental impact assessment, and on the grounds of Petroleum Exploration and Production License 91-III Galata, I hereby grant

Permission for:

The realization of the project for **production and transportation of gas from Galata field on variant I** on the following conditions:

1. The investor and company-operator Petreco Sarl to implement during the construction phase the recommendations of the authors of the report on EIA, that are stated in sections 7 and 10 and those given in the ends of the separate sections.
2. The company operator Petreco Sarl to present to MEW the contracts for waste disposal for wastes coming from the construction activities till 31.05.1999.. The contracts should be with physical or corporate persons having the relevant permission according the Law for protection from harmful impacts from wastes on environment.
3. The company operator Petreco Sarl to present for agreement by Varna Regional Inspectorate of Environment the Contingency Plan supplemented with the response measures for the onshore section of the pipeline till 31.03.1999.
4. The company-operator Petreco Sarl to present for agreement by MEW a project for reclamation of the lands disturbed by the construction activities. The project should foreseen immediately enforcement and reclamation of the land areas that are subject of erosion due to forming of the route (right-of-way activities) and the protection zone till 31.05.1999.
5. The construction activities in the area of town of Beloslav and Chernomoretz hat to be performed during daylight hours in order to reduce noise impact from night activities.
6. In order to avoid near-ground gas saturation during the filling of the pipeline with gas, to keep strictly the requirements for protection zones and appropriate weather (especially the wind direction and strength) and precise determination of location of venting facilities.

The decision is in force after submission of the documents on item 2,3 and 4 and their approval.

On the grounds of art.8 from the Law for Environment Protection, CMD 132/1997 supplemented with CMD 192/1998, the fee for granting of the permission is 2 600 000 leva.

In case of non meeting the conditions in the decision on Environmental Impact Assessment, on the grounds of art.25 para 3 from Regulation N 4 / 1998 Ministry of Environment and Waters has the right to announce the decision for nonvalid with all arising from that consequences.

Minister:

E. Maneva

Date ... 15.03.1999.

—

—

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ



МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕШЕНИЕ

ЗА ПОТВЪРЖДЕНИЕ НА РЕШЕНИЕ ПО ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА

№19-6/1999г.

На основание чл.24, ал.2 от Наредба №4/1998г. за ОВОС предвид чл.23б, ал.4 от Закона за опазване на околната среда и чл.24, ал.1 от Наредба №4/1998г. за ОВОС

ПОТВЪРЖДАВАМ

решение по оценка на въздействието върху околната среда №19-6/1999г. на МОСВ, влязло в сила от 01.07.1999г. - за разрешаване реализацията на проект: "Добив и транспортиране на природен газ от находище "Галата" – по вариант I" на името на "Петреко Сарл" АД, поради следните мотиви:

1. Няма изменение в проекта, предмет на разглеждания доклад за ОВОС.
2. Условията на околната среда в района на обекта не са изменени.
3. Управителят на фирма "Петреко Сарл" АД декларира, че в срока на валидност на решението по ОВОС не е издадено разрешение за строеж.

Настоящото потвърждение е неразделна част от решение по ОВОС на МОСВ №19-6/1999г.

Срокът на валидност на потвърждението е една година, считано от датата на издаването му.

Дата 25.10.2001

МИНИСТЪР:
(Д. АРСЕНОВА)

—

—

Translation!

REPUBLIC OF BULGARIA
MINISTRY OF ENVIRONMENT AND WATERS

DECISION

FOR CONFIRMATION OF THE DECISION ON ENVIRONMENTAL IMPACT
ASSESSMENT
No. 19-6/1999

On the grounds of Art. 24, para. 2 of Regulation No. 4/1998 on EIA and in connection with Art. 23b, para. 4 of the Law for Environment Protection and Art. 24, para. 1 of Regulation No. 4/1998 on EIA, hereby

CONFIRM

MEW's Decision No. 19-6/1999 on Environmental Impact Assessment, which is in force since 01.07.1999 - granting a permission for realization of the project: **"Production and transportation of natural gas from Galata field on variant I"** of Petreco Sarl, on the grounds of the following:

1. There is no change in the design project, subject to the discussed report on EIA.
2. Environmental conditions of the area of the object have not been changed.
3. The Managing Director of company Petreco Sarl declares that there is no permission for construction, issued within the period of validity of the decision on EIA.

The following Confirmation is inseparable part of MEW's Decision No. 19-6/1999 on EIA.

The term of validity of this Confirmation is 1 (one) year, considered from the day of its issuing.

MINISTER: (Signature & seal of MEW.
(D. Arsenova)

Date: 25.10.2001



Translation!

REPUBLIC OF BULGARIA
MINISTRY OF ENVIRONMENT AND WATERS

D E C I S I O N

FOR CONFIRMATION OF THE DECISION ON ENVIRONMENTAL IMPACT
ASSESSMENT
No. 19-6/1999

On the grounds of Art. 24, para. 2 of Regulation No. 4/1998 on EIA and in connection with Art. 23b, para. 4 of the Law for Environment Protection and Art. 24, para. 1 of Regulation No. 4/1998 on EIA, hereby

C O N F I R M

MEW's Decision No. 19-6/1999 on Environmental Impact Assessment, which is in force since 01.07.1999 – granting a permission for realization of the project: “Production and transportation of natural gas from Galata field on variant I” of Petreco Sarl, on the grounds of the following:

1. There is no change in the design project, subject to the discussed report on EIA.
2. Environmental conditions of the area of the object have not been changed.
3. The Managing Director of company Petreco Sarl declares that there is no permission for construction, issued within the period of validity of the decision on EIA.

The following Confirmation is inseparable part of MEW's Decision No. 19-6/1999 on EIA.

The term of validity of this Confirmation is 1 (one) year, considered from the day of its issuing.

MINISTER: /signature & seal of MEW/
(D. Arsenova)

Date: 25.10.2001

