

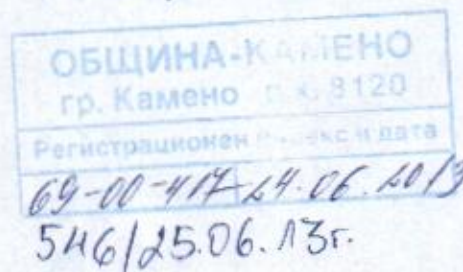


Исх. 237-01-3751-19.06.13

До

Кмета на Община Камено

Г-н Стефан Бонев



Относно инвестиционно
предложение за изграждане на
система за водоохлаждане

Уважаеми г-н Бонев,

В изпълнение на изискванията на чл. 95, ал. 1 от Закона за опазване на околната среда и чл. 4, ал. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда предоставяме на Вашето внимание Уведомление за инвестиционно предложение за изграждане на „Система за собствено водоохлаждане в инсталация Абсорбционно газофракциониране и факелни системи (АГФ и ФС) в производство Каталитична обработка на горивата (КОГ)“. Уведомлението е изготвено съгласно изискванията на приложимите нормативни актове и е публикувано на интернет сайта на Дружеството (www.neftochim.bg) в раздел Публични документи/Екология.

С настоящото писмо, моля за Вашето съдействие по подходящ начин да бъдат информирани заинтересованите лица и общественост за инвестиционното предложение на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД.

Приложения:

1. Уведомление за „Система за собствено водоохлаждане в инсталация Абсорбционно газофракциониране и факелни системи (АГФ и ФС) в производство Каталитична обработка на горивата (КОГ)“ – 1 екз., 6 стр.;
2. Принципна технологична схема на собствено водоохлаждане – 1 екз., 1 стр.;

3. Схема на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД –площадка на водни кули в
инсталация АГФИ – 1 екз., 1 стр.

С уважение,

и.ф. Главен инженер



Д. Пехливанов

Новачев
(05511) 51 09



237-01-3751-19.06.13

УВЕДОМЛЕНИЕ

за инвестиционно намерение по смисъла на чл. 4, ал. 1 и ал. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда / Приета с ПМС № 59 от 07.03.2003 г. Оби. ДВ. бр.25 от 18 Март 2003г., изм. ДВ. бр.3 от 10 Януари 2006г., изм. ДВ. бр.80 от 9 Октомври 2009г., изм. ДВ. бр.29 от 16 Април 2010г., изм. ДВ. бр.3 от 11 Януари 2011г., изм. ДВ. бр. 94 от 30 ноември 2012 г./

„Система за собствено водоохлаждане в инсталация Абсорбционно
газофракциониране и факелни системи (АГФ и ФС) в производство Каталитична
обработка на горивата (КОГ)“.

От „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

ЕИК 812114069

Регистрация в Бургаски окръжен съд, фирмено дело № 7526/91 г.

Пълен пощенски адрес: България, гр. Бургас, пощенски код 8104

Телефон, факс и e-mail: +3595511/5555, 5556; priemna@neftochim.bg

Управител или изпълнителен директор на фирмата-възложител Сергей Андронов – Председател на Управителния съвет

Лице за контакти: Николай Новачев – главен еколог/ръководител отдел, телефон: +3595511/5109, e-mail: Novachev.Nikolay@neftochim.bg

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението

В изпълнение на инвестиционната програма с цел повишаване ефективността на оборудването и осигуряване на висока степен на утилизация на факелните газове от нефтопреработващите инсталации „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД реализира проект за монтаж на нов винтов компресор (ВК-300). За посоченото инвестиционно предложение е получено становище от РИОСВ гр. Бургас (изх. № 4215/13.07.2012 г.) с преценка, че не е необходимо провеждането на процедури по глава шеста от закона за опазване на околната среда (ЗООС). Въвеждането на компресора в редовна експлоатация ще бъде съпроводено с увеличаване на общата максимална консумация на охлаждаща оборотна вода в инсталация АГФ и ФС, като това не е свързано с увеличение на производствения капацитет на инсталацията или с промяна на основната производствена дейност.

Увеличеният разход изисква осигуряване на допълнителен водоохлаждащ капацитет и е основание за настоящото инвестиционно предложение за изграждане на „Система за собствено водоохлаждане в инсталация АГФИ и ФС в производство КОГ“. Проведеният анализ определя проекта като икономически и технологично целесъобразен.

Инвестиционното предложение включва:

- Монтаж на 2 компактни водоохладителни кули с общ капацитет 1300 m³/h (2 броя по 650 m³/h), събирателен басейн за обратната вода с възможност за припомпване и захранване с отделен тръбопровод;
- Обвързка със съществуващата водопроводна мрежа на инсталацията и осигуряване на система за свежа вода, компенсираща загубите на охлаждаща вода в резултат на изпарение и унасяне. Изграждане на система за отвеждане на свободния слив към действащата канализация в случай на необходимост (при аварийни ситуации и дренирания);
- Възел за химическа обработка на оборотната вода;

Реализацията на проекта предвижда интеграция с всички необходими за нормална експлоатация енергийни и суровинни потоци както и възможност за дистанционно управление на системата от операторната зала на инсталация АГФИ и ФС и единна операторна зала (ЕОЗ).

Захранването на технологичната инсталация с оборотна вода ще се осъществява на принципа на затворените оборотни системи като чрез помпен агрегат (работещ и резервен) охладената вода достига до топлообменното оборудване, охлажда повърхностите, при което повишава температурата си и се връща обратно за ново охлаждане в охладителни кули. Предвидено е вентилаторите за охлаждане на водата да са реверсивни, с което се гарантира нормална експлоатация в случай на много ниски температури на околната среда. Електродвигателите за задвижване на вентилаторите са с честотно регулиране, осигуряващо оптимален разход на енергия в зависимост от технологичното натоварване. Проектът предвижда водоохладителните кули да са с PVC-пълнеж с отлична стабилност и резистентност на външни влияния. Горещата вода постъпва във водните кули и се разпръсква равномерно върху полимерния пълнеж, с което се осигурява по-голям контакт между стичащата се надолу вода и разпространяващия се в противоток студен въздух от вентилаторното оборудване. Охладената вода се изтича в събирателен басейн и след това посредством помпен агрегат се насочва отново към оборудването на инсталацията. Чрез филтриране на охладената вода (финоста на филтрация 20 µm) с автоматизирани, самопочистващи се филтри се гарантира ефективна и безаварийна работа. Материалът на филтърните елементи, всички вътрешни части, които са в контакт с водата,

корпуса и спирателната арматура са изработени от неръждаема стомана. Почистването на филтриращите елементи зависи от стойностите на диференциално налягане като е предвидена и възможност за ръчно задействане на почистването.

Загубата на оборотна вода от изпарение и унос се компенсира чрез добавяне на „свежа“ вода от язовир „Мандра“, за което „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД има издадено Разрешително за водовземане (№ 0767/14.12.2007г., валидно до 21.02.2014 г). Експлоатацията на системата от настоящото инвестиционно предложение няма да доведе до превишаване на регламентирано в разрешителното количество вода. За осигуряване на антикорозионна защита и намаляване на накипообразуването върху оборудването е предвиден възел за обработка на водата, в който чрез добавянето на химични продукти се осигурява необходимото качество и ниска степен на агресивност на използваната за охлаждане вода. Предвидени са автоматична система за контрол и регулиране на дозирането на химичните реагенти на основание на провеждан on-line мониторинг на характеризиращи качеството на водата параметри (рН, електропроводимост, окислително-редукционен потенциал, мътност, скорост на корозия, съдържание на остатъчен хлор, твърдост/алкалност, свободен въглерод, микробно число). КИП оборудването ще осигурява ефективна комуникация, системна диагностика за повреди и в случай на възникването им автоматично сработване на дублиращи модули. Микропроцесорната система ще дава възможност за показване на исторически трендове, мнемосхеми и алармени журнали в случай на отклонение от нормалния работен режим.

Работни условия:

- Охлаждаща вода

Разход на охлаждаща вода:

Обща консумация със запас - 1300 m³/h

Температура на охлаждащата вода:

На изход от водните кули към топлообменен блок – max 28°C

На вход на охладителните кули след топлообменен блок – 38 ÷ 40°C

Налягане на охлаждащата вода:

На изход от водните кули към топлообменен блок – 4÷4,5 bar G

На вход на охладителните кули след топлообменен блок – 3÷3,5 bar G

- Налягане на въздух КИП – 4,5 bar G
- Налягане на азот – 4,5 bar G
- Въздушен обем – 128 m³/s
- Добавка на „свежа вода“ – 25 m³/h

- Продукти за обработване на водата – инхибитори, дисперсанти, биоциди, в количества, зависещи от вида и спецификациите на съответния продукт.

При реализацията на проекта ще се използват материали и конструкции, отговарящи на приложимите към тях изисквания, което се доказва чрез декларация за съответствие и сертификат за изпитване в съответствие с действащите стандарти. Предвидени са контрол на монтажнно-заваръчните работи, антикорозионно покритие на металните елементи и крайно лаково покритие, механични, хидравлични и функционални изпитания. Избраната конфигурация и елементите на системата осигурява възможност за ремонт на отделните съоръжения и гарантират максимално допустимо ниво на шума (без вторична защита от шум) на помпеното оборудване под 82,5 dB(A). Нивата на шум се отнасят за разстояние 1 метър от повърхността на оборудването, независимо от посоката на излъчване.

Общата необходима площ за реализация на инвестиционното предложение е с размери 20 x 30 m и обхваща площадката на компресорно отделение (за БК-100 и БК-100Р – бутални компресори) в рамките на инсталация АГФ и ФС като не възниква необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура. Предвижда се изкопните дейности и фундирането да бъдат извършени съобразно заключенията и препоръките от инженерно-геоложкия доклад, без да се използва взрив. Предполагамата дълбочина на изкопите е 2,5 метра. Формираните в резултат на изкопните дейности количества земни маси (600 тона стоманобетон и 1000 тона земни маси) ще се управляват съгласно изискванията на действащото Комплексно разрешително.

/посочва се характера на инвестиционното предложение, в т.ч. описание на основните процеси, капацитет, обща използвана площ; посочва се дали е за ново инвестиционно предложение и/или за разширение, или изменение на производствената дейност, необходимост от други, свързани с основния предмет, спомагателни или поддържащи дейности, в т.ч. ползване на съществуваща или необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища/улици, газопровод, електропроводи и др.); предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив/

2. Връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности в обхвата на въздействие на обекта на инвестиционното предложение:

Инвестиционното предложение за изграждане на „Система за собствено водоохлаждане в инсталация АГФИ и ФС на производство КОГ“ е свързано с инвестиционното предложение за „Изграждане и обвързка на ново компресорно отделение за факелни газове – ВК-300 и възел за очистка на факелните газове преди ВК-300 и ВК-200 в инсталация Абсорбционно газофракциониране и факелни системи (АГФ и ФС)“ с издадено становище от РИОСВ гр. Бургас съгласно, което последното не подлежи на процедурите, произтичащи от глава шеста на ЗООС (изх. № 4215/13.07.2012 г.).

Предвижда се реализацията на проекта да се извърши на терен, попадащ в обхвата на основната площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, за която със заповед № РД-09-20 от 04.03.2013 г. е одобрен и влязъл в сила ПУП-ПРЗ. Последният обхващаща ПИ №000340, 000348 в землището на кв.Долно Езерово и ПИ №000502, 000340, 000339, 000329, 000504, 000592 и 000105 в землището на град Камено, съгласуван с РИОСВ гр. Бургас със Становище №БС 07-04/2009г. и Решение №БС-07-04-ЕО/08.02.2013г.

3.Местоположение на площадката /населено място, община, квартал, поземлен имот, географски координати (по възможност във WGS 1984), собственост, близост до или засягане на защитени територии и територии за опазване обектите на културното наследство, очаквано трансгранично въздействие, схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура/

Теренът, на който ще се реализира инвестиционното предложение попада в рамките на основна площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД и е негова собственост по силата на нотариален акт № 109, том I, рег. № 5280, дело № 561 от 2000 г. Изграждането на системата за автономно водоохлаждане ще се реализира на площадка с размери 20 x 30 m на мястото на старото компресорно отделение (за БК-100 и БК-100Р - бутални компресори). Площадката е в близост до ВК-200, ВК-300 (винтови компресори) и останалите производствени помещения (Приложение № 2).

Основната площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД не попада в границите на защитени територии, защитени зони и територии за опазване обектите на културното наследство.

При реализацията и експлоатацията на обекта не се предвиждат изграждането на нова или промяна на съществуващата пътна инфраструктура.

Към настоящото уведомление е приложена схема на местоположението на площадката на инвестиционното предложение и разстоянието до съседните населени места (Приложение № 3).

4. Природни ресурси, предвидени за използване по време на строителството и експлоатацията, предвидено водовземане за питейни, промишлени и други нужди - чрез обществено водоснабдяване (ВиК или друга мрежа) и/или от повърхностни води, и/или подземни води, необходими количества, съществуващи съоръжения или необходимост от изграждане на нови:

По време на строителството на инвестиционното предложение и при неговата експлоатация ще се използва природни ресурси в количества ненадвишаващи тези регламентирани с разрешителната документация на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. Съгласно наличната информация се предвижда при експлоатация на обекта разходът на свежа вода от язовир „Мандра“ за компенсиране на загубите от изпарение и унос да не надвишава 25 m³/h, а консумацията на електроенергия е в размер до 370 kW. За осигуряване на необходимите ресурси

ще се използват съществуващите схеми и съоръжения на територията на основната площадка на Дружеството, без да възниква необходимост от изграждане на нови такива.

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

По време на строителството и експлоатацията на обектите от инвестиционното предложение се очаква генериране на отпадъци, които ще бъдат управлявани съгласно изискванията на действащото Комплексно разрешително.

6. Очаквани количества и тип отпадъчни води (битови/промишлени), предвиден начин на тяхното третиране - локално пречиствателно съоръжение/станция, заустване в канализация/воден обект, собствена яма или друго, сезонност и др.

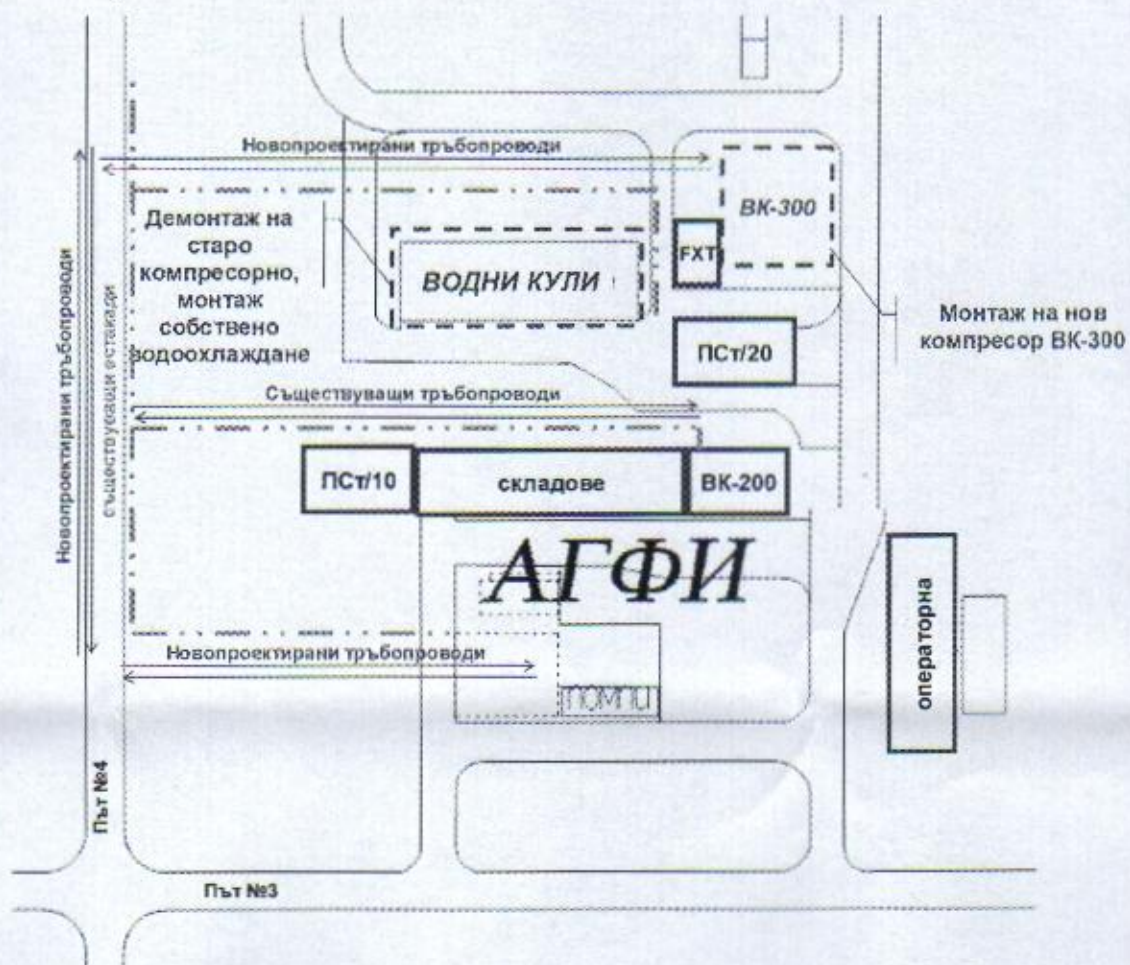
При нормална експлоатация прилаганата технология (затворени оборотни системи) не предвижда формиране на отпадъчни води. Последните могат да бъдат резултат от възникване на аварийна ситуация, свързана с пропуск от топлообменното оборудване в инсталация АГФ и ФС, вследствие на дренаж за поддържане на показателите за ефективна химична обработка на охлаждащата вода или при провеждане на ремонтни дейности. Количеството и периодичността на дрениранията зависи от стойностите на контролираните параметри. Предвидена е обвързка със съществуващата на територията канализационна мрежа, осигуряваща пречистване в съоръженията на Централна пречиствателна станция на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, без това да е съпроводено с увеличаване на хидравличното натоварване.



237-01-3751-19.06.13

Приложение №2

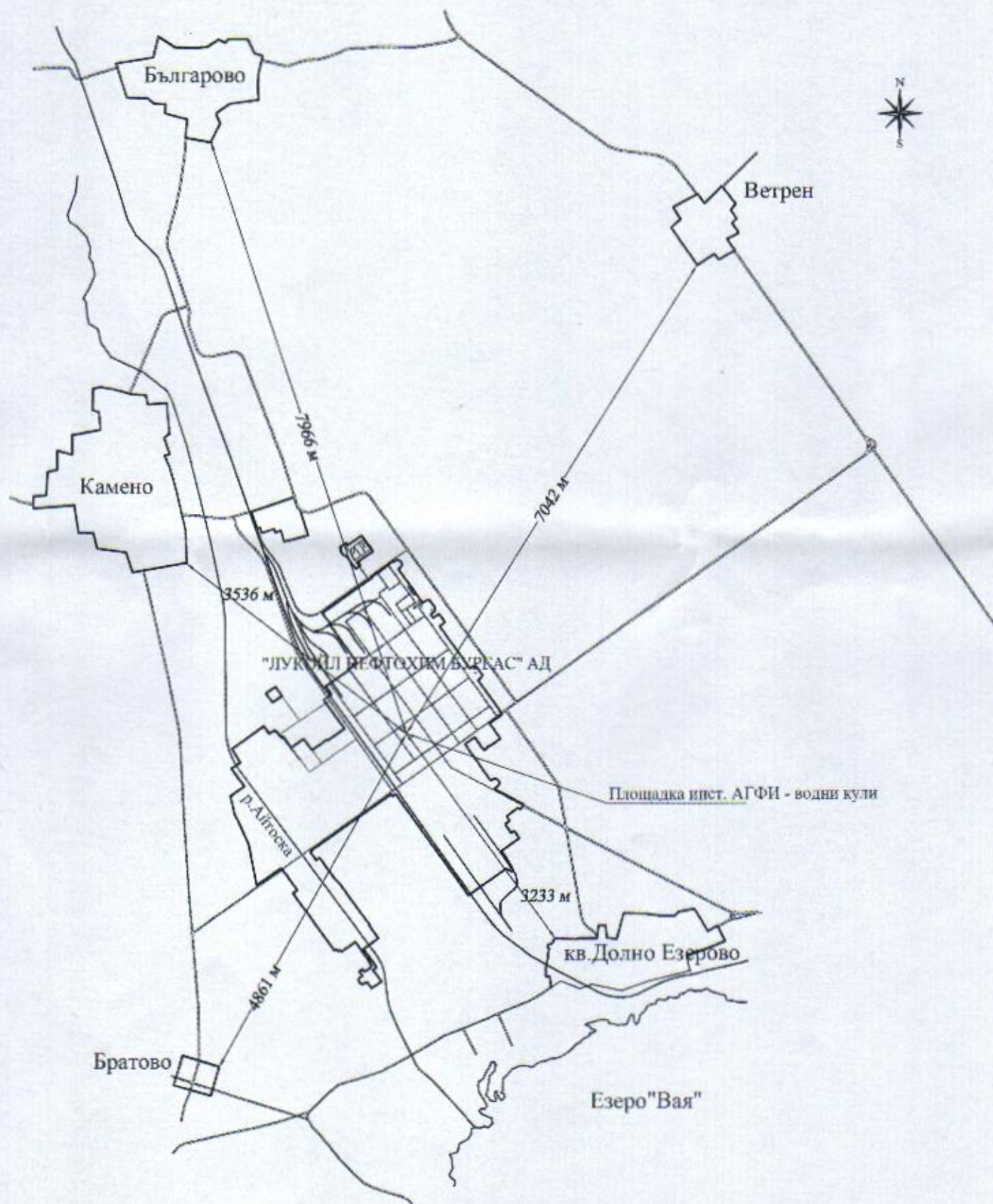
Принципна технологична схема на собствено водоохлаждане





237-01-3751-19.06.13

Схема на "ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД площадка на водни кули в инст. АГФИ



Изработил: група "МЦК"