

Информация за преценяване на необходимостта от ОВОС

I. Информация за контакт с възложителя:

1. Име, постоянен адрес, търговско наименование и седалище.

"1 БГАЦА" гр. Враца, ул. „

2. Пълен пощенски адрес.

гр. Враца, ул. „ " N

3. Телефон, e-mail.

тел. (

ел. поща (e-mail):@ovv.bg

4. Лице за контакти.

II. Резюме на инвестиционното предложение:

1. Характеристики на инвестиционното предложение:

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

Инвестиционното предложение (ИП) е за ново предприятие с производствен характер и представлява изграждане на модул за когенерация на газ (газова централа) за производство на електрическа енергия, която се състои от зона за бутилкова група, където се доставя природен газ-метан, производствена зона за генератори ползващи газ за гориво, зона за подстанция състояща се от повишаващи (блочни) трансформатори и обслужваща техническа инфраструктура. Инфраструктурата за присъединяване се състои от ново изградена въздушна електропороводна линия - от портала на подстанцията до ВЕЛ 110 kV, който обединява ВЕ „Амоняк“ и ВЕ „Карбамид“ и подстанция. Другата обслужваща техническа инфраструктура е изградена до границата на имота, като същият ще се свърже с нея чрез съответните отклонения, изградени от експлоатационните предприятия. Във връзка с канализацията която ще обслужва битовото помещение за персонала ще се достави и монтира готово локално пречиствателно съоръжение и изгради водоплътна изгребна яма, за което ще се сключи договор за периодично почистване. Към настоящият момент имота предмет на ИП е с идент.№ 12259.691.28, местността „Брадичков лъг“ по КККР на гр.Враца, Община Враца, и представлява земеделска земя с НТП пасище; площ 5000 кв.м. Засегнатата площ предмет на ИП се състои от цитирания имот (5000 кв.м.) за изграждане на предприятието и зона за сервитут на ВЕЛ 110 kV до точката на присъединяване ВЕЛ 110 kV, който обединява ВЕ „Амоняк“ и ВЕ „Карбамид“ с площ 13490 кв.м. и дължина на трасето 280м.л. Параметрите на необходимата площ за изграждане на предприятието, като система от сгради, съоръжения и необходимите мрежи в областта на енергопроизводството, включват площта на имот с идент.№ 12259.691.28, местността „Брадичков лъг“ по КККР на гр.Враца, дължината на трасето от портала на подстанцията до точката на присъединяване ВЕЛ 110 kV, който обединява ВЕ „Амоняк“ и ВЕ „Карбамид“, и площта на сервитута, с други думи така описаното ИП представлява обхвата на въздействие предмет на плана – ПУП за промяна на предназначението, съответно на инвестиционния проект за изграждане на строежа.

Производителността на предприятието е свързана с мотор-генераторни групи, наричани когенератори за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Основните конструктивни елементи на когенераторните агрегати (комплекти) са двигател, електрогенератор,

топлообменник за утилизация на отделената топлина и система за контрол и управление. В случая е избран генераторен комплект модел – TCG 2032B V16 с производителност 4500 kW (4,5 MW), разход на природен газ 1005 Nm³/h; разход на смазка от 0,2 g / kWh, емисии за природен газ: NO ≤ 500 mg / Nm³; CO ≤ 590mg/Nm³. Предприятието е планирано за осем комплекта от където общата производителност на предприятието е 36 MWh и производство на топлинна енергия като в количествено съотношение между топлинната и електрическата енергия при този тип двигатели е 1,3:1. Този факт е предпоставка за оползотворяване на топлинната енергия за последващи дейности, които в този етап на ИП са възприети като топлинни загуби. Предприятието е предвидено да работи с осем часов режим на производствения процес, за целта са необходими 6 бр. батерийни превозни средства за транспортиране на компресиран природен газ – тип BS 20 P200-5588S с зареждане на два етапа. За осигуряване на безопасност следва да се спазват изискванията на Наредба № 6 от 2004 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ, (Наредба № 6), в случая за бутилки и бутилкови комплекти с вместимост над 10 000 l отстоянието е 5 метра от сгради и граници на имота. Бутилките на бутилковите инсталации и батериите от бутилки се монтират в съответствие с изискванията на чл. 184 и 190 от Наредба № 6. При изграждане на производствената сграда и конструкции за бутилковите комплекти изисквания за материала за стоманената конструкция са :

- стомана марка ВстЗпс5 и ВстЗкп2 съгласно БДС 2592-71; S235JR съгласно EN 10210;
- електроди E46a и E50a по БДС 5517-71 /тип III и тип IV/;
- монтажни болтове клас 5.6 по БДС 1234-85 и гайки по БДС 1234-85;

Фундаментите да са оразмерени да поемат натоварванията от връхната конструкция и да ги предадат на земната основа.

Материалът за стоманобетонобенонните елементи е:

- подложен бетон клас В 10 по БДС 7268;
- бетон във фундаменти клас В 20 по БДС 7268;
- армировъчна стомана Ст А I и Ст А III по БДС 4758л;

Технически показатели, които се предвиждат за строежа:

Застроена площ – 1200 кв.м, в състава на тази площ са включени производствено помещение за генераторите комплекти модел – TCG 2032B V16; технически помещения за утилизация; контролна зала за управление; складове за помощни материали и битови помещения за персонала. Машините и съоръженията сме избрали да бъдат разположени в Хале с ферма - „ферма“ се нарича конструкция, при която отделните елементи се свързват ставно. Халетата с ферма са тип конструкции с лесен монтаж. Поддръжката им не е скъпа, а експлоатационният им живот е дълъг. Монтирането на генераторните комплекти в хале дава възможности за намаляване на шумовите натоварвания. Покрива и стените се предвиждат с термopanели.

Технически характеристики на метално хале тип Ферма:

- маса: до 44 килограма на квадратен метър
- височина : до 10 метра в случая светлата височина която е необходима е 6 метра заради металните пасарелки необходими за обслужване на комплекта.
- широчина: светъл отвор 18 метра
- наклон на покрива: 5-15 градуса
- разстояние между рамките: 6 метра

Поради посочените по горе характеристики като най удачно е избрано двускатното хале което е предпочетено заради своето голямо приложение в различни производствени отрасли, както и кратките срокове за изработката му от производителите на метални конструкции. Металните конструкции не могат да се произвеждат на строителната площадка. Различните производители на метални конструкции и термopanели разполагат с многобройни машини за обработка на метал, за да изработят различни по размер и вид части за халето. Едни от най-важните са: машина за плазмено рязане, огъващи машини, гилотина, абкант до 6 м, щанц машина, линия за прахово боядисване.

По тази причина халето ще се поръча и доставя на строителната площадка по график съгласно проекта. Не всички елементи на едно метално хале са включени в изработката. В повечето случаи отворите за врати и прозорци са включени, но самите те си допълнително поръчваемы на други производители. Най вероятно ще бъдат от алуминий, а при монтажа ще се ползва монтажна пяна от която ще се образуват ограничени количества отпадък. На етап довършителни работи: подовите покрития ще се изпълнят от саморазливни замазки, полиуретанови циментови подове.

МАТЕРИАЛИ ПРЕДВИДЕНИ ЗА ИЗПОЛЗВАНЕ НА ОБЕКТА ОТ КОИТО Е ВЪЗМОЖНО ДА СЕ ОБРАЗУВА МАЛКО КОЛИЧЕСТВО НЕОПАСНИ СТРОИТЕЛНИ ОТПАДЪЦИ

Код на отпадъка съгласно Наредба № 2 от 2014 г. за класификация на отпадъците	Наименование на неопасните строителни отпадъци
17 01 01	бетон
17 01 03	фаянсови и керамични изделия
17 02 01	дървесен материал
17 02 02	стъкло
17 02 03	пластмаса
17 04	Метали, включително техните сплави.
17 04 02	алуминий
17 04 05	желязо и стомана
17 04 11	кабели, различни от упоменатите в код 17 04 10
17 06 04	изолационни материали, различни от упоменатите в код 17 06 01 и код 17 06 03
17 08	Строителни материали на основата на гипс:
17 08 02	строителни материали на основата на гипс, различни от упоменатите в код 17 08 01
17 09	Други отпадъци от строителство и събаряне:
17 09 04	смесени отпадъци от строителство и събаряне, различни от упоменатите в код 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03

Важен елемент на производствения процес в представеното ИП е инфраструктурата за присъединяване, която има две основни структури:

А. Подстанция състояща се от блочни трансформатори и СМР за изграждане на фундаменти за съоръженията. Блочните трансформатори не се продават като готово изделие, а се поръчват проектират, изработват, транспортират и монтират от специализирани фирми.

Обхвата на работа включва: производство на нови блочни трансформатори, в това число доставка, монтаж на всички необходими компоненти и оборудване, масло за запълване, пълни заводски изпитания, опаковане, транспортиране, монтаж и изпитания при доставка на обекта включително участие в провеждането на 72-часови проби и пускане в експлоатация. Оборудването на трансформатора, системата за охлаждане, таблото за управление, уредите и датчиците, изводите, токовете трансформатори, консерватора и всички други уреди и съоръжения се доставят от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ нови, с гарантиран произход и от утвърдени на международния и европейски пазар производители. Тялото на трансформатори и неговото оборудване се доставят със заглушени фланци и подходящо опаковано, където е приложимо. Обхвата включва транспортирането, съпровождането и разтоварване на обекта на товарите с платени всички пътни, митнически и прочие такси и застраховки. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ носи пълна отговорност, като дава гаранции за качеството и надеждността при експлоатацията на новото оборудване. За целта се съставя техническа спецификация и всички нейни приложения определят основните параметри и минималните изисквания, които трябва да се спазват и са неразделна част от Договора за възлагане. Трансформаторите ще бъдат монтирани на открито, на трансформаторните площадки на подстанцията.

УСЛОВИЯ НА РАБОТА НА БЛОЧНИТЕ ТРАНСФОРМАТОРИ И РЕФЕРЕНТНИ СТОЙНОСТИ НА ОКОЛНАТА СРЕДА

- Климат – преходно-континентален
- Климатично изпълнение - за умерен климат
- Надморска височина – под 1000 m
- Атмосферно налягане : 1004,5 hPa
- Температура на въздуха (max) : +45 °C
- Температура на въздуха (min) : -25 °C
- Средногодишна относителна влажност: 73%
- Макс. относителна влажност: 100%
- Мин. относителна влажност: 14%
- Средна месечна (за най-горещите месеци) $\leq +30$ °C

- Средногодишна $\leq +20$ °C
- Натоварване от вятъра действащо перпендикулярно на проекцията на съответния елемент на конструкцията – 0,528 kN/m²
- Ускорения при земетресение в основата на трансформатора:
- Хоризонтално – 0,27 g
- Вертикално – 0,27 g (g – Земно ускорение със средна стойност 9,81 m/s²)
- Коефициент на значимост на сградите и съоръженията C – 1,5

В Обхвата на проектирането се включват: пълно детайлно проектиране на конструкцията, магнитната система, намотките, укрепването на активната част, казана на трансформатора, както и избора на оборудването и апаратурата в съответствие с настоящата техническа спецификация и приложимите стандарти. При всички положения трансформатора трябва да има гарантираните параметри и не по-ниски технически параметри от тези на съществуващите блочни трансформатори. Основно изискване е размерите на трансформатора, разположенията на изводите НН, ВН и неутрала, височините, разстоянията между куполите на НН, разположението на консерватора и присъединителните размери да бъдат проектирани така, че да има пълна съвместимост и взаимозаменяемост – както механическа, така и електрическа, със съществуващите блочни трансформатори. Минималният проектен живот на трансформатора да бъде 30 години.

Безопасността на трансформатора, на хората и околната среда трябва да бъдат осигурени срещу всички природни рискове, включително земетресения. Трансформаторът и всички негови съставни части трябва да бъдат проектирани за устойчивост на възможните сеизмични въздействия, характерни за региона.

Конструкцията на трансформатора трябва да бъде проектирана така, че да няма специални инсталационни изисквания при монтажа.

Габаритните размери не трябва да надхвърлят:

дължина L = 10 500 mm

широчина B = 5 300 mm

височина H = 6 400 mm

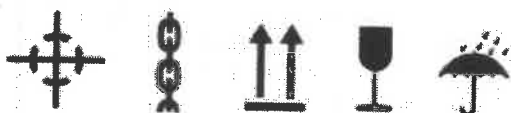
В транспортен вид габаритните размери на тялото не трябва да надхвърлят:

дължина L = 8 600 mm

широчина B = 3 200 mm

височина H = 4 300 mm

Трансформаторът трябва да бъде проектиран и произведен, така, че да има възможност да бъде превозван с ЖП транспорт и да има необходимите приспособления за товарене и укрепване при транспорта. На опаковките се изисква да се нанесат стандартните маркировки за горна и долна страна, за център на тежестта, за точките на окачване при повдигателни операции, както и другите необходими символи по стандарт БДС EN ISO 780 (или еквивалентен), които се окажат необходими при превоза и складирането, например:



Магнитопроводът на трансформатора трябва да бъде проектиран и изработен от висококачествена студено валцована зърнесто ориентирана трансформаторна стомана с ниски зазуби. Плътността на магнитния поток, в която и да е част на ядрото при нормална честота и напрежение не трябва да надвишава 1,75 T при най-неблагоприятния режим на работа. Типовата крива $P_B=f(B)$ при 50 Hz за избраната марка трансформаторна стомана. Конструкцията на магнитопровода не трябва да допуска появата на статични разряди, образуването на вътрешни контури и такива с притегателната система, вълнитаци магнитни потоци, както и да произвежда компоненти на потока, нормални към плоскостта на пластините на същите. Магнитопроводът и притегателната система трябва да бъдат изолирани помежду си и от останалите елементи на конструкцията. Магнитната верига трябва да може да бъде изолирана от останалите елементи на конструкцията, така че да издържа изпитвателно напрежение спрямо заземителните части 2,5 kV r.m.s. за 1 минута. Заземяването на магнитопровода и на притегателната система трябва да бъдат осъществени поотделно през два проходни извода извън казана, на достъпно място под подходящи локове, които да позволяват демонтиране на заземителната връзка с цел извършване на контролни измервания и проверки.

Допуска се заземяването на магнитопровода и на притегателната система на трансформатора да се изпълни от външната страна на казана, като за целта се конструира специален блок с проходни изводи НН.

Всички намотки на трансформатора трябва да бъдат изработени от електролитна мед с електрически и механични характеристики най-малко равни или по-добри от тези на E – Cu F 20,

според съответните DIN / IEC или еквивалентни стандарти. Те трябва да бъдат изолирани така, че да издържат специфицираните работни и изпитвателни напрежения за съответните класове на изолацията. Медните проводници на намотките трябва да бъдат изолирани с електроизолационна хартия с топлинен клас A (105°C). Местоположението на отклоненията от намотки ВН и взаимното разположение на намотките трябва да осигурява максимално електромагнитно балансиране и електродинамична устойчивост по отношение на възможните къси съединения, на които може да бъде подложен трансформатора. Трансформаторът трябва да бъде изработен с две намотки НН, краищата на които трябва да бъдат изведени на отделни изводи и да се свързват паралелно чрез външни шини на изводи НН по приложените схеми. При изработването им, намотките трябва да бъдат адекватно стабилизирани, така че да се избегне тяхното свиване и разместване. Притегателната система за намотките и конструкцията на трансформатора трябва да осигурява тяхната устойчивост по време транспорт, при всички режими на работа на трансформатора и при сензични въздействия. Електродинамичната устойчивост на трансформатора се определя в съответствие с изискванията на БДС EN 60076-5:2006 – Силови трансформатори. Част 5: Устойчивост на издържани къси съединения (IEC 60076-5:2006) (или еквивалентен стандарт).

Трансформаторът трябва да бъде проектиран с особено внимание към потискането на хармоничните напрежения, особено на 3-ти, 5-ти и 7-ми хармоник, така, че да се елиминират изкривяванията на формата на вълната и на възможността за високочестотни смущения или индукционни ефекти. Активната част на трансформатора ще бъде поместена в подходящо конструиран и качествено изработен казан. Горната част на казана трябва да бъде снабдена с отделен капак съединен с болтове и уплътнения към долната част на казана/основата на трансформатора. Казанът и капакът трябва да бъдат изработени като заварени конструкции от висококачествена нисковъглеродна стомана с доказано качество. Конструкциите на казана и на капака трябва да осигуряват необходимите механическа якост и маслоплътност, така че трансформатора да може да се повдига, премества и транспортира без постоянни (остатъчни) деформации и течове. Всички конструкции, греди, фланци, уши и приспособления за повдигане, конзоли и постоянни части, закрепени към резервоара, трябва да бъдат заварени и, където е възможно, да бъдат заварени двойно. Основните размери на конструкцията на трансформатора, височините, разстоянията между тях на куполите на НН и присъединителните размери трябва да бъдат спазени за постигане на пълна съвместимост и взаимозаменяемост със съществуващите блочни трансформатори. На казана на трансформатора да се предвидят достъпни ревизионни люкове, както и необходими за монтажа на изводите. Повърхността на капака на казана трябва да има подходяща форма и наклон, така че да не задържа вода. Трансформаторът трябва да бъде снабден с необходимите такелажни приспособления (куки, уши, отвори, пети за крикове и др.), позволяващи повдигането и изместването, както на целия трансформатор, така и на отделните му части (активна част, капак/казан, дъно и пр.) при извършването на съответните технологични процеси, инсталирането му на работната площадка, както и при бъдещи ремонтни дейности.

Механическата якост на казана и на принадлежащите му елементи, включително консерватора и охладителите трябва да отговаря на БДС 3067-7:1990 т. 4.1. (или еквивалентен стандарт):

- повишено налягане вътре в казана на $\frac{1}{2}$ от височината му – 50 kPa над нормалното налягане на маслото.

- да бъдат оразмерени да издържат пълен вакуум за продължителен период от време.

Еластичната деформация в средата на дългата страна на казана не трябва да превишава $\frac{1}{700}$ от дължината ѝ. Остатъчни деформации не се допускат.

Дъното на трансформатора трябва да бъде снабдено с каретки с колела с борд, които трябва да могат да се въртят в две посоки, под прав ъгъл или успоредно на основната ос на трансформатора и да осигуряват придвижването му по съществуващите железопътни релси в централата, в две взаимно перпендикулярни посоки. Светлото разстояние между главите на релсите в надлъжно направление на трансформаторната площадка (успоредно на основната ос на трансформатора) е 1435 mm, а в напречно направление – 2×2000 mm. Колелата на каретките трябва да са снабдени с подходящи лагери, които да са устойчиви на влага и корозия и да са снабдени с фитинги за смазване.

Охладителната система на трансформатора трябва да бъде тип OFAF и да се изпълни с радиатори за маслени трансформатори, чиито конструкция и размери съответстват на изискванията на БДС EN 50216-6:2003 или еквивалентен стандарт. Броят на охладителите и конфигурацията на охладителната система трябва да отговаря на изискването N-1, така че трансформаторът да бъде в експлоатация при пълно натоварване с един охладител изведен от работа. Работата на охладителната система трябва да се осъществява в автоматичен режим с възможност за преминаване в ръчен режим. Охладителите трябва да бъдат монтирани на стените на казана и да бъдат отделени от него с дискови спирателни клапани (отсечни клапани), така че при необходимост да могат да се свалят, без да е необходимо да се източва маслото от трансформатора. Клапаните трябва да осигуряват вакуумплътност и маслоплътност на казана при демонтирани охладители. Всеки охладител трябва да

има устройство за обезвъздушаване и кран за изливане на маслото от него. Охладителите трябва да са проектирани така, че да са снабдени с необходимите отвори или халки за повдигане и да позволяват лесен демонтаж и монтаж на всеки един от тях поотделно. На тръбите за помпите за масло на всеки охладител трябва да има монтирано струйно реле (с превключващи контакти за сигнализация).

Вътрешната повърхност на радиаторите трябва да бъде подходящо обработена за предпазване от корозия, замърсяване и увреждане на маслото. Външната или повърхност трябва да бъде грундирана и боядисана, препоръчително с бои на епоксидна основа + PU горен пласт, като защитно и декоративно покритие. Общата дебелина на покритието да бъде $\geq 220 \mu\text{m}$ и да осигурява защита от корозия минимум 15 години. Цветът на външния пласт лаково покритие трябва да бъде еднакъв с този на всички останали метални части и да е киселиноустойчив. Същият е еквивалентен на RAL 7031. Радиаторите да са оразмерени за пълен вакуум. Таблото за управление на охлаждането трябва да е монтирано в ляво на казана на страна изводи ВН.

Таблото за охлаждане:

- да има метален икаф с дебелина на материала: за стоманени листи най-малко 1,4 mm или от друг метал с подобна здравина;
 - да бъде с висококачествено прахово нанесено лако-бояджийско покритие на външните и вътрешните повърхности с цвят идентичен на цвета на тялото с минимум 15 години защита от корозия;
 - да е със степен на защита IP54 със сменяеми уплътнители на вратата;
 - да има допълнително козирка над таблото;
 - да има допълнителен метален екран на вратата, предпазващ от директно слънчево нагряване;
 - да бъде монтирано на гумени тампони за изолране от вибрациите, от маслоустойчива и UV устойчива гума. Монтажната рамка да има подходящи куки или други приспособления, които да задържат таблото от изпадане при евентуално скъсване на тампоните;
 - да има монтирани подходящи като размер вентилационни отвори с жалузи и сменяеми филтри против прах. Ако необходимата естествена циркулация на въздуха не може да бъде постигната, да се монтират и вентилатори, управлявани с терморегулатор за принудително охлаждане;
 - кабелните канали в таблото да бъдат предвидени с такъв размер, че да бъдат запълнени не повече от 70%;
 - да бъдат спазени необходимите отстояния между апаратите в таблото според изискванията за монтаж от производителите за осигуряване на необходимото ниво на охлаждане при най-високите очаквани температури на околната среда и при пълно натоварване в процеса на експлоатация;
 - всички провадници в таблото следва да бъдат маркирани с означенията и номерата на клемите, на които се свързват;
 - на вратата на таблото да има подходящ здраво закрепен джоб за документи и схеми. Не трябва да се използват самозалепващи материали или двоино лепящи ленти;
 - да има монтиран нагревател с терморегулатор за поддържане на температурата в допустимите граници и против кондензиране на влаги;
 - да е снабдено с контакт „Шуко“ за 230V AC, 10A и лампа за вътрешно осветление;
 - таблото на охладителната система да има аварияен стоп, монтиран на леснодостъпно място на страничната му стена;
 - щучерите за кабелите на дъното на таблото да бъдат достатъчни по размер и брой с минимум 10% резерв, но най-малко по 1 бр. от всеки размер. Свободните щучери се затварят с подходящи заглушки.
- Трансформаторът трябва да бъде снабден с разширител с монтирана в него гумена херметизираща камера с цел прекъсване на достъпа на влага и кислород от атмосферата до маслото, респективно активната част на трансформатора. Връзката на вътрешния обем на камерата с атмосферния въздух трябва да се осъществява през подходящи изсушители на въздуха, пълни със силикагел с количество съобразно обема на маслото. Разширителят трябва да бъде снабден с магнитен нивопоказател с два Н.О. сигнални контакта за минимално и максимално ниво и да е оразмерен за пълен вакуум. Разширителят трябва да бъде свързан с главния казан, с тръбопровода $3''/1''$, в които са вградени бухалцово реле $3''$ и подходящи отсечни клапани, за прекъсване на връзката разширител – казан при евентуална авария. Газовото реле трябва да бъде монтирано така, че да се осигури нарастващ наклон на тръбите към разширителя от 3° до 5° , по възможност без завои.
- Денивелация при релсите на фундамента до $0,2^\circ$.
- Използваните покрития и антикорозионна защита на металните повърхности, арматура и принадлежности към трансформатора трябва да отговарят на изискванията на БДС EN ISO 12944-5 (или еквивалентен) за категория на околната среда C3 и дълготрайност на антикорозионното покритие съгласно БДС EN ISO 12944-1 (или еквивалентен) за категория H (над 15 год). След почистване и обезмасляване да се положат три слоя покритие – грунд, междинно и крайно. Минималната обща дебелина на покритията трябва да бъде $\geq 220 \mu\text{m}$. Последното покритие на всички повърхности трябва да бъде с цвят RAL 7031 (или еквивалентен).

Трансформаторът трябва да бъде проектиран, произведен и изпитан в съответствие с изискванията на най-новите издания на следните европейски и международни стандарти, нормативни документи и други публикации, цитирани в тях:

- БДС EN 60076-1: 2011 – Силови трансформатори. Част 1: Общи положения (IEC 60076-1:2011) (или еквивалентен);
- БДС EN 60076-2: 2011 – Силови трансформатори. Част 2: Прегряване на трансформатори, потопени в течност (или еквивалентен);
- БДС EN 60076-3: 2013 – Силови трансформатори. Част 3: Нива на изолацията, изпитвания на електрическата якост на изолацията и външни изолационни разстояния през въздух (IEC 60076-3:2013) (или еквивалентен);
- БДС EN 60076-3:2013/A1:2018 – Силови трансформатори. Част 3: Нива на изолацията, изпитвания на електрическата якост на изолацията и външни изолационни разстояния през въздух (IEC 60076-3:2013/A1:2018) (или еквивалентен);
- БДС EN 60076-4: 2003 – Силови трансформатори. Част 4: Ръководство за изпитване с мълниев импулс и с комутационен импулс. Силови трансформатори и реактори (IEC 60076-4:2002) (или еквивалентен);
- БДС EN 60076-5: 2006 – Силови трансформатори. Част 5: Устойчивост на издържани къси съединения (IEC 60076-5) (или еквивалентен);
- БДС IEC 60076-7:2012 – Силови трансформатори. Част 7: Ръководство за натоварване на маслонатълнени силови трансформатори (или еквивалентен);
- БДС IEC 60076-8:2007 – Силови трансформатори. Част 8: Ръководство за приложение (или еквивалентен);
- БДС EN 60076-10:2017 – Силови трансформатори. Част 10: Определяне на нивата на шум (IEC 60076-10:2016) (или еквивалентен);
- БДС EN 60076-18:2012 – Силови трансформатори. Част 18: Измерване на честотна характеристика (IEC 60076-18:2012) (или еквивалентен);
- БДС EN 60076-19:2015 – Силови трансформатори. Част 19: Правила за определяне на неопределеността при измерване на загубите на силови трансформатори и реактори (IEC/TS 60076-19:2013, с промени) (или еквивалентен);
- IEEE 693-2005. "Препоръчителни практики за сеизмичен дизайн на подстанции" (или еквивалентен);
- БДС EN 60137:2008 – Преходни изолатори за променливи напрежения над 1 000 V (IEC 60137:2008) (или еквивалентен);
- IEC/TS 61463 Ed.2.0:2016 – Преходни изолатори – сеизмична квалификация (или еквивалентен);
- БДС EN 50216-1:2003 – Принадлежности за силови трансформатори и реактори. Част 1: Общи положения. Част 6: Охлаждащи съоръжения. Сменяеми радиатори за маслонатълнени трансформатори (или еквивалентен);
- БДС EN 50216-6:2003 – Принадлежности за силови трансформатори и реактори (или еквивалентен);
- БДС EN 60296:2012 – Флуиди за приложение в електротехниката. Неработили минерални изолационни масла за трансформатори и прекъсвачи (IEC 60296:2012) (или еквивалентен);
- БДС 3067-7:1990 – Трансформатори с общо предназначение. Общи изисквания към конструкцията (или еквивалентен);
- Регламент (ЕС) № 548/2014 на комисията от 21 май 2014 г. за прилагане на Директива 2009/125/ЕО на Европейския парламент и на Съвета по отношение на малките, средните и големите силови трансформатори (или еквивалентен);
- ЕСО ЕАД, Инструкция за контрол при експлоатация на минерални изолационни масла, 2008г. (или еквивалентен документ);
- Наредба №9: Техническа експлоатация на електрически централи и мрежи, МЕЕР, 09.06.2004. Допуска се използването и на еквивалентни национални стандарти, като БДС, BS, DIN, VDE, ANSI, когато не регламентират по-ниски показатели за съответните параметри.

Б. Трасе за присъединяване с дейности по изграждане на нов стълб тип U110-1+5. Работите свързани с изпълнението на трасето трябва да се изпълняват при спазване на всички изисквания на Наредбата за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии (НУЕУЕЛ)-2004 год. Наредба №3/18.09.2007 г. за технически правила и нормативи за контрол и приемане на електромонтажни работи и Наредба №14/15.06.2005г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за производство, преобразуване, пренос и разпределение на електрическа енергия. Като етапност на изпълнението първо се изготвя фундамента и се монтира основното звено, а на втори етап се извършва присъединяването. Всички демонтажни и монтажни работи трябва да се изпълняват от квалифициран персонал, който трябва да притежава валидни документи за допускане до работа на енергийни обекти и съоръжения. Повата

двойна ВЛ 110kV ще бъде конфигурирана с проводници АСО-400 и едно мълниезащитно въже с вградени оптични влакна. Стълба ще бъде с болтова конструкция, поцинкован, за ниво на напрежение 110kV. Дължината на трасето е приблизително 280 m, а за направлението му ще се използват 2 броя репери. Предвижда се изграждането на 1 бр. стълб и един брой портал за електропровод. По време на строителството ще се използват стандартни строителни материали: кофраж, бетон, баластра, чакъл, спомагателни материали, бои, лакови покрития, машинно оборудване и др. Доставени от фирми притежаващи съответните разрешителни. Фундаментите ще се изливат от бетон за всеки от елементите - стълб и портал. Полагането, вида на армировката и избора на фундамент се определят от височината на стълба и геоложките особености на подложната повърхност. В етапа на предварителните проучвания показателите са следните за стълб и портала за електропровод - изкопи 14м³; кофраж 30 кв.м, стомана 300 кг и бетон 17м³. Генерираните по време на строителство отпадъци са преди всичко строителни отпадъци от използваните материали (арматурно желязо; бетонови парчета, дърво от кофражите на стоманобетонните конструкции; метални отпадъци и други), които вече по горе са посочени, и битови отпадъци. Строителните отпадъци ще се транспортират до съответните депа за строителни отпадъци. Отпадъците от почва, камъни и изкопани земни маси (код 17 05 04) ще се генерират при оформянето на фундаментите. Изкопаните земни и скални маси ще се използват за насипване и подравняване на терена при изграждане на фундаментите. Строителните отпадъци (код 17 01 01) ще са в незначителни количества. По време на строителството не се очаква отделяне на опасни отпадъци. Не е предвидено водоземане за питейни, промишлени и други нужди от повърхностни води, и/или подземни води. Водоснабдяването на обекта ще бъде чрез обществено водоснабдяване (ВиК-Враца).

Таблица - Изисквания към влаганите материали за стълб и портал за електропровод

№	Вид на материала	Съответствие на стандарт (др.)
1.	Стоманорешетъчни стълбове	Отр. Норм. № №0151737-83 0179782-87 (или еквивалентни)
2.	Бетон	БДС EN 206:2013+A1:2016/NA:2017 БДС EN 12620:2002+A1:2008/NA:2017 (или еквивалентни)
3.	Крепешни изделия (болтове, гайки, шайби)	DIN 7990, DIN 555, DIN 1441, DIN 127 (или еквивалентни)
4.	Арматури	БДС EN 61284:2003 БДС 6195-76; (или еквивалентни)
5.	Проводник АСО-400	БДС 1133-89 (или еквивалентни)
6.	Мълниезащитно въже	IEC 61089 (1991-06); БДС EN 61232:2003 (или еквивалентни)
7.	Стоманено поцинковано въже Ø 11 мм. констр. 1x19	БДС 16750-88, БДС EN 10264-1:2012, БДС EN 12385-10:2003+A1 таблица С 2 (или еквивалентни)
8.	Изолатор полимерен	БДС EN 61109 :2008, БДС EN 62217:2013, IEC 60815, БДС EN 61466:2003 (или еквивалентни)

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

Няма взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени ИП.

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

Използваните ресурси се отнасят към предвидените по време на строителството материали:

-Инертни материали: някък, трошен камък, филц, доставени от фирми притежаващи съответните разрешителни

-Земни маси за обратен насип

-Земни маси и хумус за рекултивация и ландшафтно изграждане и озеленяване

-Бетон и бетонови елементи

-Стомани за армировка, кофражни елементи, капаци за отвори, парапети и писарелки, и огради

-Тръби и елементи от PVC и PP за изграждане на ВиК

-Вода от ВиК мрежата. По време на строителството ще бъде осигурена питейна бутилирана вода.

Използваните ресурси се отнасят към предвидените по време на експлоатацията:

-Метан СН₄

-Моторно масло

-Вода от ВиК мрежата за битовите помещения на персонала.

1) Изчерпване на ОПАТЪЦИ - ВИЛОВЕ, КОЛИЧЕСТВА И НАЧИНИ НА ПРЕПИРАНЕ, И ОПЕРАТИВНИ ВОДЪЦИ;

Различните по вид строителни отпадъци (СО), генерирани във връзка с реализацията на ИП за ново предприемане с произвожден характер и проекционното време на инфраструктурата за предоставяне на монтажните дейности и квалифициран като неизползвания и код. По време на изграждане и строително-монтажните дейности на обекта ще се генерират различни по вид отпадъци при различаване и местата на елиминация на отпадъци, използване на изкопни дейности, строителството на предпроектните работи за доставка на транспортната, строителната и монтажната техника, както и на местата за ценен изход, в които ще се реализира необходимостта и монтажната техника, както и на местата за изход на отпадъци, единият код е базиса в очертаванията на плато с код № 12259.691.28, местата на ВЕ „Амояк“ и ВЕ „Карбалид“ на входа на в. Вреща, Община Враца, и площ 5000 кв.м. и площта в средно-плотната фаза на строителството ще се генерират и в изкоп с код № 12259.691.42, и площ 900 кв.м. В строителни отпадъци, генерирани при извършване на изкопни, изпитни, кофражни, армировъчни работи и други строително-монтажни работи, извършвани на строителните площадки се съхраняват на обекта Изграденият 5 куб.м. за код 191106 - 0,5 куб.м., времето за което се отнася е за целия период на строенето.

Начина на преципиране на СО е на схемата площадка по смисъла на чл. 20 от Наредбата за утилизацията на строителните отпадъци и за складиране на рециклирани строителни материали и в съответствие с чл. 4 с който, строителни работи ще се разрабатват. Плато за управление на строителните отпадъци (ИНСО) ПУСО по чл. 35 от ЗЗУ. Окончателното количество на СО ще бъде определено при изпитване на чист

Материали от които се очаква да се генерират отпадъци по време на строителството:

Код на отпадъка съгласно Наредба № 2 за касидри-кация на отпадъците	Наименование на неопасните строителни отпадъци
17 01 01	Бетон
17 01 03	Фаянсози и керамични изделия
17 02 01	Дървесен материал
17 02 02	Стъкло
17 02 03	Пластмаси
17 04	Метали, включително техните сплави:
17 04 02	Желязо и сплавта
17 04 05	Държавни
17 04 11	кабели, различни от упоменатите в код 17 04 10
17 06 04	изолационни материали, различни от упоменатите в код 17 06 01 и код 17 06 03
17 08	Строителни материали на основата на гипс:
17 08 02	строителни материали на основата на гипс, различни от упоменатите в код 17 08 01
17 09	Други отпадъци от строителството и съхраняване
17 09 04	Сметени отпадъци от строителството и съхраняване, различни от упоменатите в код 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03
120102	прах и частици от черни метали
120113	отпадъци от заедравяне
150101	хартиени и картонени опаковки
150102	пластмасови опаковки
150103	опаковки от дървесни материали
150106	сметени опаковки
191106	Упаковки от различните видове на изкопите на обекта, различни от упоменатите в 19 11 05 (забележка – за хидрогенните материали по време на строителството)

Материали от които се очаква да се генерират отпадъци по време на строителството на Трасе за присъединяване от стълб до портал включително носещите елементи:

№	Вид на материала	Съответствие на стандарт (др.)
1.	Стоманорешетъчни стълбове	Отр. Норм. № № 0151737-83 0179782-87 (или еквивалентни)
2.	Бетон	БДС EN 206:2013+A1:2016/NA:2017 БДС EN 12620:2002+A1:2008/NA:2017 (или еквивалентни)
3.	Крепежни изделия (болтове, гайки, шайби)	DIN 7990, DIN 555, DIN 1441, DIN 127 (или еквивалентни)
4.	Арматури	БДС EN 61284:2003 БДС 6195-76 (или еквивалентни)
5.	Проводник АСО-400	БДС 1133-89 (или еквивалентни)
6.	Мълниезащитно въже	IEC 61089 (1991-06); БДС EN 61232:2003 (или еквивалентни)
7.	Стоманено цинкувано въже \varnothing 11 мм. констр. 1x19	БДС 16750-88, БДС EN 10264-1:2012, БДС EN 12385-10:2003+A1 таблица С 2 (или еквивалентни)
8.	Изолатор полимерен	БДС EN 61109:2008, БДС EN 62217:2013, IEC 60815, БДС EN 61466:2003 (или еквивалентни)

Посочените по-горе отпадъци ще се генерират еднократно само по време на строителството. Същите ще бъдат посочени в ПУСО за обекта.

По време на строителството ще бъдат осигурени химически тоалетни и сключени договори за тяхната поддръжка със специализирани фирми за целта.

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

По определението на §1, т.30а. от ПР от ЗООС - "Дискомфорт" са разразнението и неудобствата, създавани от факторите на околната среда, определени посредством проучвания в тази област. В зависимост от естеството на произход те се делят на биотични, антропогенни и абиотични. Антропогенните фактори се проявяват в резултат на човешката дейност. Как влияят факторите на околната среда върху организмите, зависи от силата, с която те действат. Абиотичните фактори основно включват 4 велики елемента: вода, слънце, почва и въздух. Тъй като този ефект е постоянен, при нормални условия той няма пагубен ефект. Това се нарича екологичен оптимум. В този аспект замърсяванията свързани с дейността на предприятието се състоят в следното:

Очаква се генериране на $NO \leq 500 \text{ mg} / \text{Nm}^3$, $CO \leq 590 \text{ mg} / \text{Nm}^3$. По време на проектантския процес на инвестиционния проект следва да се съблюдават нормите на Приложение №7, към чл.21, ал.1 от Наредба №1 за норми за допустими емисии на вредни вещества от обекти и дейности с неподвижни източници на емисии. Допустимо е да се ползва метода неселективна каталитична редукция (НСКР). Недостатъци на метода са ограничената приложимост и евентуалната необходимост от предварително подгръвяне на газа. НСКР се прилага в производството на електроенергия и на инертни газове. Неселективната каталитична редукция (НСКР) превръща CO , NOx и летливите органични съединения (ЛОС) в CO_2 , N_2 и/или H_2O . Освен емисиите на NOx , НСКР редуцира значително и тези на N_2O . Тъй като неизгорелите летливи органични съединения (ЛОС) се използват като реагент, технологията не изисква въвеждането на допълнителни вещества. Основно изискване за прилагането на този метод е газовият поток да не съдържа повече от 0.5% кислород. Катализаторът обикновено е изработен от платина и трябва да се подменя периодично. Експлоатационният му период в повечето случаи е 2-3 години. Ефективността на метода за пречистване от NOx е 90-98%, а от N_2O – над 95%.

Очаква се генериране на шум в околната среда при работата на двигателите, чието еквивалентно ниво на границата на промишлената площадката да е под граничните стойности на показателите за шум в околната среда (70 dB(A) за производствено-складови територии и зони, съгласно чл.5 на Наредба № 6 от 26.06.2006 г. за показателите за шум в околната среда, отчитащи степените на дискомфорт през различните части на денонощието, граничните стойности на показателите за шум в околната среда, методите за оценка на стойностите на показателите за шум и на вредните ефекти от шума върху здравето на населението).

Не се очакват значителни замърсявания при реализацията на ИП, вкл. на почвата и подземните водни тела.

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

Аварийните ситуации са свързани само и единствено с изтичане на природен газ в атмосферата с ограничено локално въздействие, в зоната на бутилковата група с минимални последици. При направената оценка на риска по метода 3F за количествена оценка за запалими газове, вероятността за възникване на голяма авария (събитие/година) при складиране на запалими газове (CH₄) за стационарни съоръжения, както и при транспорт е $F_p = 1.10^{-6}$. Радиусът на зоната на въздействие при пожар е до 25 м, изцяло засегнатата площ 0,2 (ha). При спазване на ПБЗ и безопасност на труда по време на експлоатация, няма условия съответно риск за възникване на големи аварии по критериите на приложение №5 към чл. 111, ал. 1, т. 3 от ЗООС.

Не са налични основания при реализацията на ИП за наличие на риск от големи аварии и/или бедствия, които са свързани с инвестиционното предложение.

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.

Инвестиционното намерение няма да окаже неблагоприятно въздействие върху факторите на жизнената среда по смисъла на § 1, т. 12 от допълнителните разпоредби на Закона за здравето, която включва т.12. "Факторите на жизнената среда" са:

а) води, предназначени за питейно-битови нужди;

б) води, предназначени за къпане;

-Водите за питейно-битови нужди и други нужди ще се доставят от ВиК оператора, като се ползва водопроводната мрежа.

в) минерални води, предназначени за пиене или за използване за профилактични, лечебни или за хигиенни нужди;

г) шум и вибрации в жилища, обществени сгради и урбанизирани територии;

-Не се очаква наднормено шумово въздействие извън границите на имота на предприятието.

д) йонизиращи лъчения в жилищните, производствените и обществените сгради;

-Не се очакват и са извън предмета на ИП.

е) (изм. - ДВ, бр. 41 от 2009 г., в сила от 02.06.2009 г.) нейонизиращи лъчения в жилищните, производствените, обществените сгради и урбанизирани територии;

-Нейонизиращи лъчения са електромагнитните лъчения, които поради своята същност не предизвикват йонизация в средата, през която преминават.

Електромагнитното поле (ЕМП) е съвкупност от електрично и магнитно поле и се разпространява в пространството във вид на електромагнитни вълни. Спектърът на нейонизиращите електромагнитни излъчвания включва ултравиолетовите, видимите, инфрачервените тъчи и радиовълните. Източници на електромагнитни лъчения в околната среда са високоволтовите електропроводи и съоръжения от електропреносната мрежа. Те са с определена зона на въздействие в границите на определените сервитути. Съгласно Правилника за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически централи и по електрически мрежи издаден от Министерство на енергетиката и енергийните ресурси, за електропроводни линии с напрежение до 110kV се разрешават дейности на разстояние от нивото на най-ниския проводник не по-малко от 2,0 м, т.е. на такова разстояние електромагнитните излъчвания не застрашават човешкото здраве. Като цяло може да се направи заключението, че с изграждането и функционирането на предвидената в ИП- ВЛ 110kV няма да се създават натоварващи вредни лъчения. Поради отдалечеността си ВЛ няма да оказва негативно и смущаващо въздействие върху жилищни зони.

ж) химични фактори и биологични агенти в обектите с обществено предназначение:

з) курортни ресурси;

и) въздух.

-Въздействията и мерките които се предвиждат в ИП, са описани в т.Д на това приложение.

Не са налични основания при реализацията на ИП за наличие на 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.

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

Местоположението на строителните площадки, във връзка с реализацията на ИП за ново предприятие с производствен характер и проектното ет. трасе на инфраструктурата за присъединяване, са в очертаванията на имот с идент.№ 12259.691.28, местността „Брадичков тъг“ по КККР на гр.Враца, Община Враца, и площ 5000 кв.м. и помощна в сервитута на ВЕ „Амоняк“ и ВЕ „Карбамид“ находяща се в имот с идент.№ 12259.691.42, местността „Брадичков тъг“ по КККР на гр.Враца, Община Враца и площ 900 кв.м. Площадката за батерийни превозни средства за транспортиране на компресиран природен газ – тип BS 20 P200-5588S, и крановия възел се намират на територията на предприятието; с

координати N-43°14' 16 и E -23°34' 00; Разстояние до жилищната зона на ж.к.Дъбника е 1510м.; Разстояние до най близката обществена сграда на студентското градче е 930м.; Разстояние до най близката производствена сграда на градински център е 45м.; Разстояние до републикански път II-15 е 40м и Разстояние до метан станцията на "ЕКОМЕТАН ВРАЦА" ЕООД – 165м.

Не са необходими временни площи за реализацията на ИП извън горепосочените имоти.

3. Описание на основните процеси (по проспектни данни), капацитет, включително на съоръженията, в които се очаква да са налични опасни вещества от приложение № 3 към ЗООС.

Предприятието за производство на електроенергия предмет на ИП на базата на когенерация е с капацитет 36 MW.

В случая параметрите на основните процеси и капацитет разглеждаме като сравняване на данни за "Предприятие/съоръжение с нисък рисков потенциал", с други думи това е предприятие/съоръжение, в което има опасни вещества в количества, равни или надвишаващи количествата, посочени в приложение № 3, част 1, колона 2, или част 2, колона 2, но по-малки от количествата, посочени в приложение № 3, част 1, колона 3, или част 2, колона 3, когато е приложимо, като се използва правилото за сумиране, посочено в забележка 4 от приложение № 3. Нормативно природния газ попада в Раздел "Р" - Физични опасности; P2 Запазни газове - Запазни газове. Категория 1 или 2 с прагово количество на опасни вещества за предприятие с нисък рисков потенциал с долна граница -10 тона.

Предприятието предмет на ИП съдържа метан в 6 бр. батерийни превозни средства за транспортиране на компресиран природен газ – тип BS 20 P200-5588S, с работен обем при 200 bar - 5588 m³; работна маса при 200bar – 3877 кг. Общото количество природен газ е работна маса при 200 bar – 23262 кг.

Основните процеси на територията на предприятието са свързани с товаро – разтоварни дейности и свързването им към захранващия площадков тръбопровод за гориво на генераторите комплекти модел – TCG 2032B V16. Транспорта ще се извършва по път II-15 от съществуващата метан станция на "ЕКОМЕТАН ВРАЦА" ЕООД до предприятието на разстояние – 165м. Към основните процеси се отнасят и мониторинг за работа на двигателите чрез контролната зала, планови ремонти и технически прегледи на съоръженията.

По време на експлоатация се очакват следните отпадъци:

160107	маслени филтри
160708	отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти

Тези отпадъци ще се генерират при текущите и/или планови ремонти на съоръженията, които от своя страна ще бъдат извършвани от специализирани фирми чрез сключен договор за целта. Същите няма да бъдат съхранявани на територията на обекта, а ще бъдат извозвани от тези фирми веднага след приключване на ремонта и предавани на лица притежаващи съответните разрешителни по ЗУО.

За етапа на строителство няма да е необходимо използването на опасни вещества, от приложение №3 към ЗООС. Основните процеси са свързани с видовете СМР и са разделени по групи:

-Земни работи –изкопи насипи и др.

-Котражни работи

-Армировъчни работи

-Монтажни работи

-Довършителни работи

Няма участъци от трасето, които да налагат използването на взрив.

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

Не се налага изграждане на нова пътна инфраструктура.

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

Програмата се състои в последователността на дейностите. В случая имаме:

-Дейности по необходимата документация- утвърждаване на площадка, одобряване на ПУИ, промяна на предназначението на терена, инвестиционно проектиране и разрешаване на строителството.

-Дейности по реализация на инвестиционен проект –Строителството на сградите и съоръженията.

Обхвата на работните проекти ще съдържа подробни разработки, касаещи реализацията на обекта и план за безопасност и здраве. При строителството и експлоатацията на инвестиционното предложение ще бъдат използвани природни ресурси като земя – в случая изкопните земни маси от фундаментите ще се използва за подравняване в имота. Няма невъзстановими или в недостатъчно количество природни ресурси.

Строителството като организация ще се разгърне само върху имотите определени в проекта и сервитутите и няма да засегне съседните имоти, като същото ще се извършва съгласно план за безопасност и

здраве. Ще бъдат спазвани изискванията на Наредба № 2 от 22.03.2004 г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд.

-Дейности по експлоатацията- товаро-разтоварни, планови ремонти и мониторинг.

-На този етап не се предвиждат фази на закриване и последващо използване на територията предмет на ИП.

6. Предлагани методи за строителство.

Реализацията на ИП ще бъде извършена по класическите технологии за подобен тип строително-монтажни дейности. Предлаганите методи на строителство включват предимно механизировано извършване на изкопите и монтажните видове работи. Ръчно: дооформяне на изкопите; кофражни дейности и монтажни дейности. Предвижда се всички материали и изделия да се доставят на площадката в готов вид за влягане придружени със съответните документи. Доставка ще се извърши по одобрен от възложителя мрежови график, където ще се следи за всяко настъпило събитие и отражението му върху изпълнението на строителството.

7. Доказване на необходимостта от инвестиционното предложение.

ИП за ново предприятие с производствен характер за изграждане на модул за когенерация на газ (газови централи) за производство на електрическа енергия, в имот с идент.№ 12259.691.28, местността „Брадичков лъг“ по КККР на гр.Враца, Община Враца е свързана с енергийната стратегия и приоритетите, които определят и визията на правителството за развитие на енергетиката през следващите години, а именно:

-Поддържанена сигурна, стабилна и надеждна енергийна система;

- Енергетиката остава водещ отрасъл на българската икономика с ясно изразени външно търговска насоченост;

- Акцент върху чиста и нискоемисионна енергия- ядрена и от възобновяеми източници;

- Баланс на качество, качество и цени на електроенергията, произведена от възобновяеми източници, ядрена енергия, въглища и природен газ;

- Прозрачно, ефективно и високопрофесионално управление на енергийните компании.

Като част от Европейския зелен пакт предложеното ИП е в дух на намаляване на потребление на въглища и високи въглеродни емисии при прехода към нисковъглеродни енергийни източници.

8. План, карти и снимки, показващи границите на инвестиционното предложение, 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.

Приложени са карти елемент на тази точка, показващи местоположението на ИП, показващи границите на инвестиционното предложение, даващи информация за физическите, природните и антропогенните характеристики, и местоположението му спрямо разположените в близост елементи от Националната екологична мрежа и най-близко разположените обекти, подлежащи на здравна защита, и отстоянията до, тях:

Предвидените за изграждане:

-Предвижда се изграждане на модул за когенерация на газ за производство на електрическа енергия в имот с идент.№ 12259.691.28, местността „Брадичков лъг“ по КККР на гр.Враца

-Предвижда се изграждане на отклонение на ВЕЛ 110 kV до точката на присъединяване ВЕЛ 110 kV, който обединява ВЕ „Амоняк“ и ВЕ „Карбамид“ с дължина на трасето 280м.л. в имот с идент.№12259.691.42, местността „Брадичков лъг“ по КККР на гр.Враца

Горе посочените елементи се намират: Разстояние до жилищната зона на ж.к.Дъбника е 1510м.; Разстояние до най близката обществена сграда на студенското градче е 930м.; Разстояние до най близката производствена сграда на градски център е 45м; Разстояние до републикански път II-15 е 40м и Разстояние до метан станцията на "ЕКОМЕТАН ВРАЦА" ЕООД – 165м.. Разстояние до язовир „Дъбника“ около 2 км.

Резерват „Врачански карст“ който се намира на разстояние 5025м от границите му измерено до най близката точка от границите на имот с идент.№12259.691.28, местността „Брадичков лъг“ по КККР на гр.Враца, Община Враца предмет на ИП.

Защитена територия „Врачански Болкан“ който се намира на разстояние 4140м от границите му измерено до най близката точка от границите на имот с идент.№12259.691.28, местността „Брадичков лъг“ по КККР на гр.Враца, Община Враца предет на ИП

9. Съществуващо земеползване по границите на площадката или трасето на инвестиционното предложение.

Съществуващото земеползване по границите на имот с идент.№ 12259.691.28, местността „Брадичков лъг“ по КККР на гр.Враца, Община Враца е както следва:

- имот с идент.№ 12259.691.10, местността „Брадичков лъг“ по КККР на гр.Враца, - пасище
- имот с идент.№ 12259.691.102, местността „Брадичков лъг“ по КККР на гр.Враца, - пасище
- имот с идент.№ 12259.691.11, местността „Брадичков лъг“ по КККР на гр.Враца, - пасище
- имот с идент.№ 12259.637.30, местността „Брадичков лъг“ по КККР на гр.Враца, - пътна инфраструктура

Сервитута на ел.трасето засяга:

- имот с идент.№ 12259.691.104, м. „Брадичков лъг“ по КККР на гр.Враца, - горска територия
- имот с идент.№ 12259.691.105, м. „Брадичков лъг“ по КККР на гр.Враца, - горска територия
- имот с идент.№ 12259.691.39, м. „Брадичков лъг“ по КККР на гр.Враца, - горска територия
- имот с идент.№ 12259.691.40, м. „Брадичков лъг“ по КККР на гр.Враца, - горска територия
- имот с идент.№ 12259.691.48, м. „Брадичков лъг“ по КККР на гр.Враца, - горска територия
- имот с идент.№ 12259.691.49, м. „Брадичков лъг“ по КККР на гр.Враца, - горска територия

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.

На територията на землище гр.Враца са обособени:

Резерват „Врачански карст“ който се намира на разстояние 5025м от границите му измерено до най-близката точка от границите на имот с идент.№12259.691.28, местността „Брадичков лъг“ по КККР на гр.Враца. Община Враца предмет на ИП.

Защитена територия „Врачански Балкан“ който се намира на разстояние 4140м от границите му измерено до най-близката точка от границите на имот с идент.№12259.691.28, местността „Брадичков лъг“ по КККР на гр.Враца, Община Враца предвет на ИП.

Защитени зони BG0000166 „Врачански Балкан“ и BG 0002053 „Врачански Балкан“.

Горепосочените територии и зони са твърде на голямо отстояние от ИП и не се засягат от реализацията му.

В близост до ИП не се намират, както и не се засягат от реализацията му, 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.

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

Не се предвиждат други дейности, свързани с инвестиционното предложение (например добив на строителни материали, нов водопровод, добив или пренасяне на енергия, жилищно строителство).

12. Необходимост от други разрешителни, свързани с инвестиционното предложение.

Инвестиционното предложение е сложено по състав, в случай са обобщени документите по нормативни актове, а именно:

- Документи съгласно Закона за опазване на земеделските земи;
- Документи съгласно Закона за устройство на територията;
- Документи съгласно Закона за опазване на околната среда;
- Документи съгласно Закона за здравето;
- Документи съгласно Закона за енергетиката;

III. Местоположение на инвестиционното предложение, 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;

Към настоящият момент имоти предмет на ИП е с идент.№ 12259.691.28, местността „Брадичков лъг“ по КККР на гр.Враца, Община Враца, представлява земеделска земя с НТИ пасище.

2. мочурища, крайречни области, речни устия;

3. крайбрежни зони и морска околна среда;

4. планински и горски райони;

5. защитени със закон територии;
6. засегнати елементи от Националната екологична мрежа;
7. ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност;
8. територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита.

Съобразно своето местоположение, както и от реализацията на ИП не се очаква трансгранично въздействие, както и засягане на съществуващо и одобрено земеползване, мочурища, крайречни области, речни устия, крайбрежни зони и морска околна среда, планински и горски райони, защитени със закон територии, засегнати елементи от Националната екологична мрежа, ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност, територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита. В района на ИП няма мочурища, крайречни области, речни устия и морска околна среда.

От горизонталното в настоящата Информация, е видно, че:

-ИП не попада и не е в близост на горезброевите зони

-Местоположението на ИП не е предпоставка за оказване на отрицателно въздействие върху нестабилни екологични характеристики на географски райони. Няма да се окаже отрицателно влияние на околната среда и населението няма да има негативно отношение от реализацията на проекта.

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 предложение:

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.

Реализирането на инвестиционното предложение няма да доведе до промени или нарушаване на компонентите на урбанизираната територия, в частност жилищната среда и човешкото здраве. Не се очаква и засягане на материалните активи на околните имоти

Не се очаква въздействие върху населението в населеното място. Реализирането на инвестиционното предложение не оказва неблагоприятно въздействие върху нито един от факторите на жизнената среда и съответно не крие риск за човешкото здраве. Въздействието върху населението се очаква да бъде и положително, пряко и непряко (от разкриване на риболтни места, социален и икономически ефект). Не се очаква кумулативно въздействие върху населението и човешкото здраве. Не се очаква здравен риск за населението.

По време на експлоатацията инвестиционното предложение не е източник на вредни физични фактори като светлинно, топлинно излъчване или вредни електромагнитни лъчения над допустимите стойности и не се очакват вредни въздействия от страна на физическите фактори шум, вибрации

Въздействието върху населението в засегнатите райони по време на експлоатацията се очаква да бъде положително, непряко.

Има вероятност за поява на въздействие само в случай на откриване на нови обекти, на културно-историческото наследство. Но предвид факта, че обекта ще се намира на земната повърхност и няма да се извършват дълбоки изкопни работи, риска от разкриване и увреждане на археологични обекти не е голям.

При реализацията на ИП не се очаква въздействие върху климата, не се очаква въздействие и върху качеството на атмосферния въздух. Не се очакват общи емисии на вредни вещества във въздуха. Не се предвижда и не се очаква отделяне на емисии на замърсители или опасни, токсични и вредни вещества в атмосферния въздух. Процесът ще се извършва в обособена сграда за целта. Не се генерират отпадъчни газове.

Не се очаква въздействие върху качеството на водите, тъй като не се предвижда да се използват химически вещества. Не се очаква въздействие върху водите (повърхностни и подземни), нито комплексност на въздействието, както и не се очаква появата на кумулативен ефект.

По време на реализацията на инвестиционното предложение не се очакват отрицателни преки въздействия върху почвите и земните недра.

Реализацията на ИП не е свързана с отрицателно визуално-естетическо въздействие.

Няма негативно въздействие върху биологичното разнообразие от реализацията на ИП.

Въздействието върху материалните активи по време на строителството и експлоатацията се очаква да бъде положително, пряко.

2. Въздействие върху елементи от Националната екологична мрежа, включително на разположените в близост до инвестиционното предложение.
От реализацията на ИП не се очаква негативно въздействие върху елементи от Националната екологична мрежа. Не се очаква комплексност на въздействието, както и появата на кумулативен ефект.
3. Очакваните последици, произтичащи от уязвимостта на инвестиционното предложение от риск от големи аварии и/или бедствия.
Настоящото ИП няма уязвимост от риск от големи аварии и/или бедствия. Не се създават неприемливи рискове в индивидуален или социален аспект.
4. Вид и естество на въздействието (пряко, непряко, вторично, кумулативно, краткотрайно, средно- и дълготрайно, постоянно и временно, положително и отрицателно).
Вследствие реализацията на ИП се очаква положително въздействие върху населението и околната среда, което ще е дълготрайно, постоянно и необратимо.
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.).
Пространственият обхват на въздействието от строителството и експлоатацията на инвестиционното предложение, е локален в рамките на площадката. Очакваното въздействие може да се оцени като с малък териториален обхват и с локално въздействие.
6. Вероятност, интензивност, комплексност на въздействието.
За очакваните въздействия върху населението и човешкото здраве, биологичното разнообразие и неговите елементи и защитени територии, земните недра, почвите, водите, въздуха и климата, материалните активи, културното наследство и ландшафта, по време на строителството и на експлоатацията на инвестиционно предложение, включително вероятност на въздействието, могат да се направят следните обобщения: Вероятността от появата на въздействие е единствено положителна.
7. Очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието.
Очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието са критерии за оценка на естеството на въздействие. Очаква се положително въздействие върху населението и околната среда, което ще е дълготрайно, постоянно и необратимо.
8. Комбинирането с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения.
На този етап няма установени други, реализирани или в процес на осъществяване инвестиционни предложения, с които да възникне значително кумулативно въздействие във връзка с реализиране на настоящото ИП.
9. Възможността за ефективно намаляване на въздействията.
*Съобразно това, че реализацията на ИП единствено би довела до положително въздействие върху околната среда и човешкото здраве, за недопускане на трудови злоупотреки е необходимо периодично професионално обучение и оценка на уменията на персонала при извършване на работните дейности. Да се спазва технологичната дисциплина.
Технологичното предотвратяване на инциденти и аварии ще се гарантира с изпълнение и контрол на спазването на технологичните инструкции, дейности по ремонт, текущо поддържане на инсталацията и оборудването, периодично инструктиране на персонала.*
10. Трансграничен характер на въздействието.
Поради местоположението на разглежданото инвестиционно предложение, както и очакваното локално въздействие, то не се очаква трансгранично въздействие.
11. Мерки, които е необходимо да се включат в инвестиционното предложение, свързани с избягване, предотвратяване, намаляване или компенсиране на предполагаемите значителни отрицателни въздействия върху околната среда и човешкото здраве.
Предвид изложеното в предходните точки от настоящия документ би могло да се заключи, че реализирането на инвестиционното предложение не е свързано с проявата на значителни отрицателни въздействия върху компонентите на околната среда и човешкото здраве.

При реализацията на разглежданото инвестиционно предложение не се очакват отрицателни въздействия върху околната среда.

Не се предвижда и не се очаква отделяне на емисии на замърсители или опасни, токсични и вредни вещества в атмосферния въздух. Не се генерират отпадъчни газове.

При реализацията на ИП не се генерират прахо-газови емисии.

При извършване на дейностите, през различните технологични етапи, няма наличие на биологично и/или химично третиране-обработка с допълнителни вещества.

На площадката няма да се съхраняват или използват опасни и химични вещества, препарати или продукти, подлежащи на забрана.

Не се предполага замърсяване на почвите и водите.

С ИП не се предвижда водовземане от повърхностни и подземни води и не е свързано със заустване на отпадъчни води в повърхностни водни обекти.

Няма да се окаже въздействие върху здравето на хората в района на инвестиционното предложение.

V. Обществен интерес към инвестиционното предложение.

Очаква се да се открият нови работни места. Местното население и властите са позитивно настроени.

В изпълнение на изискванията визирани в чл. 95 от ЗООС и чл. 4 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (Наредбата за ОВОС) фирмата е информирала писмено компетентния орган (РНОСВ-Враца). Информирана е и община Враца и засегнатата общественост (на община Враца).

Съгласно изискванията посочени в чл. 6 от Наредбата за ОВОС възложителят внася при компетентния орган за продължаване на процедурата настоящата Информация заедно с Искане за преценяване на необходимостта от ОВОС.

Към момента на провеждане на настоящата процедура няма получени негативни становища от заинтересованите лица.

Реализирането на ИП ще доведе до големи социални и екологични ползи за населението, както за региона, така и на национално ниво в перспектива.