

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. Документ за платена 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.~~
5. Акт №152/22.03.2001 г. за държавна собственост (частна);
6. Решение № Л-50/11.12.2000г. на ДКЕР за издаване Лицензия за дейността „Пренос на топлинна енергия” на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

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 СПИДИ на адрес: “АЕЦ Козлодуй” ЕАД – 3321, гр. Козлодуй, обл. Враца.

Дата:

Уведомител,

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР...

ИВАН АНДРЕЕВ



Информация за преценяване на необходимостта от ОВОС

I. Информация за контакт с възложителя:

1. Иван Андреев – Изпълнителен директор, “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, ЕИК 106513772
2. Пълен пощенски адрес: гр. Козлодуй - 3321, община Козлодуй, област Враца
3. Телефон, факс и e-mail: тел. +359 (973) 7-20-20; 7-20-00; факс +359 (973) 8-05-91
4. Лице за контакти: Анелия Босева - Р-л сектор ИТД, У-е “Инвестиции”, тел. 0973 / 7 29 15

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) предвижда осигуряване на топлоснабдяването на сградите разположени на територията на Площадка 1÷4 блок, независимо от подлежащите на извеждане от експлоатация съоръжения и системи на 1÷4 енергоблокове, което да бъде осигурено, чрез:

➤ *изграждане на нова междинна топлоразпределителна станция (МТРС), с използването на междинна грееща среда (МГС) от топлоразпределителна станция (ТРС) на Електропроизводство 2 (ЕП-2), която ще преминава през топлообменници монтирани в МТРС.*

МТРС с циркулационни помпи ще захранва с топлоенергия сградите, находящи се на Площадка 1÷4 блок на територията на АЕЦ „Козлодуй“.

ИП предвижда да бъде изградена нова сграда, ситуирана в имот с идентификатор 77548.198.218, собственост на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, от източната страна на сградата на ДГС-2 (Дизелгенераторна станция 2). Фундаментът, необходим за изграждане на новата сграда е със застроена площ (ЗП) около 165 м², с размери 30 м/5,50 м. Сградата ще представлява метална конструкция облечена с термопанели, с разпределение на помещенията подходящо за технологичните нужди на новата система за подгриване на вода и съпътстващите я инсталации.

За естествено осветление се предвижда алуминиева дограма с необходимия стъклопакет за такъв тип сграда.

Електрическото захранване ще бъде осигурено, чрез изграждане на ново кабелно трасе от сборка намираща се в сграда „Временно котелно“, находящо се на изток от МТРС.

➤ *изграждане на ново трасе на тръбопроводите*, извън и независимо от Машинна зала 1÷4 блок със съпътстваща система за добавяне на химически очистена вода (ХОВ) от сграда ХВО-2 („подпитка” на системата), чрез буферен обем (резервоари) на подходящо място и инхибиторна система за дозиране на инхибиращи корозията химически реагенти (Хидро-Х) в добавъчната вода.

Предвижда се трасето за преминаване на топлопреносната мрежа да бъде с минимална дължина на тръбопроводите, като максимално ще се използват съществуващите линии мрежова вода, с цел избягване на конфликти с други технологични подземни и надземни комуникации на Площадка 1÷4 блок.

Трасетата на топлопроводите ще преминават въздушно и подземно:

Въздушно преминаване на топлопроводите:

- Топлопроводите по съществуваща естакада – преминават на мястото на съществуващи топлопроводите.

Предвижда се разработване на подвижни и неподвижни опори, на база тръбният диаметър, който ще бъде избран, конфигурацията на трасето и изчислените усилия.

- Топлопровод по ново надземно трасе. Ще бъде разработена опорна конструкция от стоманобетонени елементи, осигуряваща необходимите подпорни разстояния за тръбите. В местата на пресичане на вътрешнозаводски пътища ще се предвиди конструкция, осигуряваща свободното преминаване на транспортни средства.

Дължината на топлопровода преминаващ надземно е с приблизителна дължина 4300 м.л.

Подземно преминаване на топлопроводите:

- Тръбопроводите преминаващи в проходими и непроходими тунели ще бъдат укрепени на проектните подпорни разстояния според диаметъра на тръбите. Опорните конструкции ще се разработят в зависимост от конкретните условия, състоянието и строителната конструкция на технологичните тунели и възможностите за изпълняване закрепване към тях.

Дължината на топлопровода преминаващ подземно, в канали е с приблизителна дължина 7400 м.л.

Ще се предвидят строително възстановителни дейности при установяване нарушения в конструкциите на съществуващите тунели, които биха компрометирали укрепването и функционирането на топлопроводите.

При необходимост ще се изградят нови или ще се реконструират съществуващи ревизионни шахти на връзката между подземните и надземни участъци на тръбните трасета и в местата на обособяване на кранови възли.

➤ *буферни резервоари* – чрез тях се цели компенсирание на загубите на топлоносител в топлофикационната система след МТРС, чрез добавяне на химически очистена вода (ХОВ) от сграда Химическа водоочистка-2 (ХВО-2), които да бъдат монтирани на подходящо място и инхибиторна система за дозиране на инхибиращи корозията химически регенти (Хидро-Х) в добавъчната вода.

➤ *изграждане на блокови абонатни станции (БАС) за отделните сгради* – с тях се цели обезпечаване на нуждите от енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване (БГВ) за отделните сгради подвързани на директна схема. Всяка БАС ще бъде инсталирана в обособено помещение със съответните финални покрития и инсталации, нужни за нормалната експлоатация на оборудването.

Топлоснабдяването на сградите на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ се осъществява чрез т.н. система „междинна грееща среда“, обхващаща бойлерната установка на 5 и 6 блок на АЕЦ „Козлодуй“, която през топлоразпределителна станция (ТРС) подгръва водата в ТОС на територията на Дружеството.

Подгръването и подаването на топлоносител („мрежова вода“) към блоковите абонатни станции (БАС) се извършва в Теплообменна станция (ТОС), и служи за отопление и битово горещо водоснабдяване за отделните сгради. ТОС е монтирана в техническо помещение в сграда Топлоразпределителна станция (ТРС), която е ситуирана на производствената площадка на АЕЦ „Козлодуй“, южно от Машинна зала на 5 енергоблок.

От ТРС се захранват консуматорите на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ с мрежова вода (водата циркулираща в тръбната мрежа до БАС на отделните сгради). За подгръване на мрежовата вода се използва грееща вода от Бойлерна установка (БУ) на 5 и 6 енергоблокове.

„Мрежова вода“ е химически обезсолена вода, която се произвежда в АЕЦ „Козлодуй“. Тя циркулира в затворен кръг и се явява междинен топлоносител. „Мрежовата вода“ и водата за питейно-битови нужди нямат директен контакт.

Като инхибитор за предотвратяване на корозията и образуването на накип в системата за мрежова вода, се използва многокомпонентен химичен реагент с търговско наименование „Хидро-Х“. Той представлява многокомпонентен разтвор от органични и неорганични вещества като натриева основа, натриев фосфат, лигнин, нишесте др. Действието му е комплексно и се изразява най-общо в:

- Предпазване на технологичното оборудване от образуване на котлен камък;
- Създаване на подвижност на шлама, който не се отлага и може да бъде отстранен чрез промиване на системата;

- Намаляване на корозията на системата и др.

„Битова гореща вода“ е питейна вода, подавана от ВиК за санитарно хигиенни нужди, която се подгръва от БАС в съответната жилищна или обществена сграда.

„Водата за вътрешната отоплителна инсталация“ е мрежова вода, която е химически очистена вода, циркулираща във вътрешните отоплителни инсталации на сградите и се подгръва от БАС в съответната сградна инсталация.

На водата от топлопреносната мрежа се извършва оперативен и периодичен радиационен мониторинг.

Оперативен радиационен мониторинг: Мониторинг, при който измерванията на радиационните параметри се извършват с автоматизирани системи за непрекъснат контрол. Целта на оперативния мониторинг е навременно регистриране на негативни тенденции в радиационната обстановка и бързо реагиране за предотвратяване на последиците.

Периодичен радиационен мониторинг: Мониторинг, при който измерванията се извършват периодично, на определени интервали от време. От контролираната среда се вземат проби, които се подлагат на лабораторен анализ.

Периодичният мониторинг включва периодично пробоотбиране и лабораторен анализ на активността на следните радионуклиди, които се получават в процеса на експлоатация на централата и са радиологично значими: ^{60}Co , ^{137}Cs , ^{131}I , ^3H и ^{90}Sr .

Звената, които имат задължение да извършват и документират мониторинг на водата, предават месечни протоколи с резултатите от изпитванията. Протоколите са оформени в съответствие със системата за управление на документите в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

ИП предвижда във всяка сграда да бъде изградена блокова абонатна станция (БАС), която се хранват на директна схема. Сградите, които ще се хранват с топлинна енергия от новата инсталация се уточняват (около 40 бр.), с топлинен товар около 50MW.

➤ *изграждане на система за сигнализиране за наличие на течове в подземните участъци на тръбопроводите.*

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

Няма.

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

По време на строителството ще се използват бетон, метални конструкции, стоманени елементи, кабели и др.

По време на строителството и експлоатацията ще се използва съществуващата ВиК мрежа на Дружеството, а за питейни нужди - бутилирана вода от търговската мрежа.

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

В процеса на експлоатация не се очаква емитиране на опасни вещества, при които се осъществява или е възможен контакт с води.

Не се предвижда работа и съхраняване на опасни химически вещества след реализиране на ИП.

Отпадъци от строителни дейности в периода на изграждане – смесени строителни отпадъци.

Третирането и транспортирането на отпадъците от строителните дейности ще се извършва от Изпълнителя на строежа, въз основа на писмен договор с Възложителя, в съответствие с изискванията на Закона за управление на отпадъците и плана за управление на отпадъците по чл. 11, ал. 1 от ЗУО (ако се изисква съгласно действащата наредба) и вътрешните документи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

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

От използваната транспортна техника при СМР – шум, вибрации, прах и изгорели газове. Въздействието е локално и краткотрайно.

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

Необходимите мерки за намаляване на риска от аварии и инциденти по време на строителството ще бъдат подробно описани в части „План за безопасност и здраве“ и „Пожарна безопасност“ на работния проект.

При възникване на евентуални аварии в процеса на експлоатация ще се процедира съгласно действащите в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД инструкции.

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.*

Не се очакват неблагоприятни въздействия върху факторите на околната и жизнената среда.

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

Строително-монтажните дейности ще се извършват на открито, на терен, ситуиран на площадката на АЕЦ „Козлодуй“, в имот с идентификатор 77548.189.218, собственост на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, съгласно Акт №152/22.03.2001 г. за държавна собственост (частна). Собственик на топлопреносната мрежа е „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, съгласно приложеното Решение № Л-050/11.12.2000г. на Държавна комисия за енергийно регулиране (ДКЕР) за издаване Лицензия за дейността „Пренос на топлинна енергия“ на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Площадката е разположена на югоизток от съществуващата Топлоразпределителна станция (ТРС/ТОС), на изток от сграда Дизелгенераторна станция – 2 (ДГС-2), на юг от съществуващата естакада, свързваща структурите на изведените от експлоатация блокове 1 до 4 с блокове 5 и 6, на запад от Машинна зала на блокове 3 и 4.

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.

Не се предвижда работа с опасни химически вещества при изпълнение на ИП.

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

Инвестиционното предложение не води до промяна на съществуващата пътна инфраструктура и няма необходимост от изграждане на нова инфраструктура.

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

За реализацията на инвестиционното предложение ще бъдат изпълнени следните дейности:

- Изготвяне на работен проект;
- Одобряване на работния проект и издаване разрешение за строеж от МРРБ;
- Доставка и входящ контрол на необходимите материали и оборудване. Изпитване и инспекция на всички материали, съоръженията и оборудване;
- Изпълнение на демонтажни работи;
- Изпълнение на строително-монтажни работи (СМР) по етапи, разделени на участъци: изкоп на земни почви; направа на кофраж; монтаж на армировка; полагане на бетон.
- Монтажни дейности по етапи, разделени на участъци: монтаж тръбопровода по естакади; монтаж в новопредвидени камери и проходими технологични тунели, прекарване без изкопно в обсадни тръби.
- Изпитване на тръбопровода по участъци.
- Приемане и въвеждане в експлоатация на строежа с Разрешение за ползване, съгласно ЗУТ.

6. Предлагани методи за строителство.

За реализиране на инвестиционното предложение се предвижда да се изпълнят следните дейности, съобразени с инфраструктурата на площадката на АЕЦ „Козлодуй“:

- Ще бъдат извършени механизирани изкопни работи с багер за новопредвидените камери, тунели, бетонни опори и естакади.
- Трасето на тръбопроводите ще включва съществуващи естакади на АЕЦ “Козлодуй”, изграждане на нови естакади, както и изграждане на подземна част, където тръбопроводите ще

бъдат положени в проходими подземни тунели или обсадни тръби, с цел лесно обслужване и отстраняване на възникнали дефекти. Новото трасе ще бъде съобразено със съществуващата инфраструктура на площадката на АЕЦ „Козлодуй“.

- Тръбопроводите в надземната част ще бъдат разположени един до друг върху подвижни и неподвижни опори. Опорната конструкция на тръбопровода може условно да се раздели на опорна конструкция към съществуваща естакада от стоманобетонни колони и греди и нова опорна конструкция със стоманобетонни колони и фундаменти за тях.

- Трасето на тръбопровода ще е изцяло в границите на площадката на АЕЦ „Козлодуй“.

7. Доказване на необходимостта от инвестиционното предложение:

Във връзка с извеждане от експлоатация на първите четири енергоблока на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, е необходимо да бъде демонтирано цялото оборудване в тях. Това ще доведе до премахване на всички съоръжения за пренос и разпределение на топлинна енергия, които са монтирани в машинните им зали и прекратяване на топлоснабдяването, както на административни сгради, така и на основни съоръжения в експлоатация разположени на територията на Площадка 1÷4 блок.

На площадката на АЕЦ „Козлодуй“ Площадка 1÷4 блок са разположени производствени съоръжения и спомагателни обекти, които имат различно предназначение и функции. До спирането на 1 до 4 енергоблокове (ЕБ), топлинна енергия за нуждите им е осигурявана от бойлерните инсталации към тях.

Целта на инвестиционното предложение (ИП) е осигуряване на нови инсталации за захранване с топлинна енергия на сгради, собственост на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, ДП „Радиоактивни отпадъци“ и сгради, собственост на външни организации, от източник независим от съоръженията и системите, подлежащи на извеждане от експлоатация. В тази връзка инвестиционното предложение предвижда да се изгради нова междинна топлоразпределителна станция (МТРС) и нови топлопроводи.

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.

ИП ще се реализира изцяло в имот с кадастрален идентификатор (КИ) 77548.189.218, собственост на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, съгласно Акт №152/22.03.2001 г. за държавна собственост (частна).

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

Теренът, върху който се предвижда да бъде реализирано инвестиционното предложение, е ситуиран на Площадка 1÷4 Блок на АЕЦ „Козлодуй“, в имот с идентификатор 77548.189.218,

собственост на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, съгласно Акт №152/22.03.2001 г. за държавна собственост (частна).

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.

Мястото на реализация на инвестиционното предложение не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии и не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за биологичното разнообразие.

В близост се намират: защитена зона BG0002009 “Златията” за опазване на дивите птици, обявена със Заповед №РД-548 от 05.09.2008 г. на Министъра на околната среда и водите, изменена със Заповед №РД-69/28.01.2013 г. (Обн. ДВ бр. 83 от 23.09.2008 г. и бр. 10 от 05.02.2013 г.) и изм. и доп. със заповед №РД-1039/03.11.2022 г. (Обн. ДВ бр. 89 от 08.11.2022 г.), Защитена зона BG0000533 “Острови Козлодуй” за опазване на природните местообитания и дивата флора и фауна, обявена със Заповед №РД-298/31.03.2021 г. на Министъра на околната среда и водите (Обн. ДВ бр. 48 от 08.06.2021 г.) и Защитена зона BG0000614 “Река Огоста” за опазване на природните местообитания и дивата флора и фауна включена в списъка от защитени зони, приет от Министерски съвет с Решение №122 от 02.03.2007 г. изменен с РМС №811 от 16.11.2010 г. (Обн. ДВ бр. 96 от 2010 г.).

В района на ИП няма определени санитарно – охранителни зони (СОЗ) по реда на Наредба 3/16.10.2000 г. за условията и реда за проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на санитарно-охранителните зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди.

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

Предмет на инвестиционното предложение е изграждане на нови инсталации за хранване с топлинна енергия на сгради, собственост на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и ДП „Радиоактивни отпадъци“, от източник независим от съоръженията и системите, подлежащи на извеждане от експлоатация. В тази връзка инвестиционното предложение предвижда да се изгради нова междинна топлоразпределителна станция (МТРС) и нови топлопроводи.

Реализирането и експлоатацията на ИП не е свързано с добив на строителни материали, добив на енергия, нов водопровод или жилищно строителство.

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

Строежът подлежи на съгласувателен и разрешителен режим, съгласно Закона за устройство на територията (ЗУТ).

Одобряващият орган е Министерство на регионалното развитие и благоустройството (МРРБ).

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;
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.

Местоположението на инвестиционното предложение няма да окаже отрицателно въздействие върху нестабилните екологични характеристики на географския район.

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.

По време на строителство се очаква локално въздействие върху ландшафта, свързано със строителните дейности. Възможни са краткотрайни въздействия от шум, вибрации и прах по време на строителните дейности.

Не се налага да се отчуждават или да се прекатегоризират земи. Не се очаква въздействие върху минералното разнообразие, биологичното разнообразие и културните ценности.

В непосредствена близост няма местности и обекти с историческо или културно значение, които могат да бъдат засегнати. Няма обекти, защитени от международен или национален закон, поради тяхната екологична, природна, културна или друга ценност, които могат да бъдат засегнати при строителство.

Не се очаква въздействие върху хората и здравето им.

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

Не се засягат елементите от Националната екологична мрежа, включително на разположените в близост до ИП.

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

Необходимите мерки за намаляване риска от аварии и инциденти по време на строителството ще бъдат подробно описани в части “План за безопасност и здраве” (ПБЗ) и “Пожарна безопасност” (ПБ) на работния проект.

При възникване на евентуални аварии в процеса на експлоатация ще се процедира съгласно действащите в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД инструкции.

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

Въздействието, в резултат изграждането на инвестиционното предложение, ще бъде пряко и краткотрайно.

Въздействието, в резултат експлоатацията на ИП, ще бъде пряко и постоянно.

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.).

Инвестиционното намерение ще бъде реализирано на производствената площадка на АЕЦ „Козлодуй“, извън населени места и няма да има въздействие върху населението.

Обхватът на въздействието ще бъде ограничен, в рамките на района на Площадка 1-4 блок.

6. Вероятност, интензивност, комплексност на въздействието.

Вероятност от поява на въздействие се очаква в процеса на строителството, свързана с ландшафта, свързано със строителни дейности.

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

Въздействието, в резултат на изграждането, ще е временно.

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

Няма.

9. Възможността за ефективно намаляване на въздействията.

В резултат от реализирането на ИП не се очакват да настъпят отрицателни въздействия върху околната среда.

10. Трансграничен характер на въздействието.

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.

В части „ПБЗ“ и „План за управление на строителните отпадъци“ (ПУСО) на работния проект ще бъдат предвидени мерки, свързани с опазване на околните терени от замърсяване и увреждане по време на строителството на обекта.

V. Обществен интерес към инвестиционното предложение.

В изпълнение на чл. 4, ал. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (Наредба за ОВОС), едновременно с уведомяването на компетентния орган по ал. 1 от Наредбата за ОВОС, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД информира писмено и засегнатата общественост, като обяви инвестиционното предложение на интернет страницата си на 18.02.2026 г., както и чрез средствата за масово осведомяване в-к „Конкурент“ от 19.02.2026 г.

В резултат на осигурения обществен достъп до уведомлението за ИП, няма постъпили становища /възражения/ мнения и др. от заинтересовани лица/организации.

РЕШЕНИЕ № 755 на МС от 21.09.2004 г. утвърждаване Списък на стратегическите обекти от национално значение в енергетиката

Необнародвано. Източник: <http://pris.government.bg>

№.	755
Дата	21.09.2004
Относно	Утвърждаване на Списък на стратегическите обекти от национално значение в енергетиката /Прот. 34/16.09.2004 г., т. 14/
Вносител	МЕЕР
Протокол	34/16.09.2004 г., т. 14
Правно основание	чл. 4, ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с ? 5, ал. 1, т. 62от Допълнителните разпоредби на Закона за устройство на територията
Термини	енергетика обекти от национално значение списъци стратегически обекти

На основание чл. 4, ал. 2, т. 3 от Закона за енергетиката във връзка с § 5, ал. 1, т. 62 от Допълнителните разпоредби на Закона за устройство на територията

МИНИСТЕРСКИЯТ СЪВЕТ

РЕШИ:

Утвърждава Списък на стратегическите обекти от национално значение в енергетиката съгласно приложението.

МИНИСТЪР-ПРЕДСЕДАТЕЛ: /п/ Симеон Сакскобургготски

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР НА

МИНИСТЕРСКИЯ СЪВЕТ: /п/ Севдалин Мавров

Приложение					
№ по ред	Наименование на обекта	на	Местонахождение на обекта	на	Ведомство

1	2	3	4
		I. АДМИНИСТРАТИВНИ СГРАДИ И УПРАВЛЕНИЯ	
1.	Централно диспечерско управление на НЕК - ЕАД	област София, гр. София	МЕЕР
2.	Териториално диспечерско управление "Запад"	област София, гр. София	МЕЕР
3.	Териториално диспечерско управление "Север"	област Плевен, гр. Плевен	МЕЕР
4.	Териториално диспечерско	област Варна, гр. Варна	МЕЕР

	управление "Изток"		
5.	Териториално диспечерско управление "Юг"	област Пловдив, гр. Пловдив	МЕЕР
6.	сграда Административна "Булгаргаз-ЕАД"	област София, гр. София	МЕЕР
	ЦУ		
II. ЕЛЕКТРОПРОИЗВОДСТВЕНИ ОБЕКТИ			
1.	ЕАД АЕЦ "Козлодуй"	област Враца, гр. Козлодуй	МЕЕР
2.	АЕЦ "Белене" ЕАД	област Плевен, гр. Белене	МЕЕР
3.	ТЕЦ "Марица" ЕАД	област Стара Загора, община Раднево, с. Ковачево	МЕЕР
4.	ТЕЦ "Варна" ЕАД	област Варна, с. Езерово	МЕЕР
5.	Енергийна компания "Марица Изток 3" АД	област Стара Загора, община Гълъбово, с. Медникарово	МЕЕР
6.	ЕАД ТЕЦ "Бобов дол"	област Кюстендил, Бобов дол	МЕЕР
7.	ТЕЦ "Русе"	област Русе, гр. Русе	МЕЕР
8.	ВЕЦ "Орфей"	област Смолян	МЕЕР
9.	ВЕЦ "Тешел"	област Смолян	МЕЕР
10.	ВЕЦ "Девин"	област Смолян	МЕЕР
11.	ПАВЕЦ "Чаира"	област Пазарджик	МЕЕР
12.	ПАВЕЦ "Белмекен"	област Пазарджик	МЕЕР
III. ЕНЕРГИЙНО-РЕСУРСНИ ОБЕКТИ			
Язовири			
1.	Язовир "Искър"	област София, гр. София	МЕЕР, МОСВ, МРРБ
2.	Язовир "Кърджали"	област Кърджали	МЕЕР, МОСВ, МРРБ
3.	Язовир "Александър Стамболийски"	област Велико Търново	МЕЕР, МОСВ, МРРБ
4.	Язовир "Белмекен"	област Пазарджик	МЕЕР, МОСВ, МРРБ
5.	Язовир от каскадата "Въча": язовир "Въча", язовир "Кричим"	област Пловдив, област Пазарджик, Смолян	МЕЕР, МОСВ, МРРБ
6.	Язовир район "Арда": язовир Студен кладенец" и язовир "Ивайловград"	област Кърджали, област Хасково	МЕЕР, МОСВ, МРРБ
Vъгледобивни обекти			
7.	1" Рудник "Трояново"	област Стара Загора, община Раднево, с. Трояново	МЕЕР
8.	2" Рудник "Трояново север"	област Стара Загора, община Раднево, с. Ковачево	МЕЕР
9.	3" Рудник "Трояново"	област Стара Загора, община Раднево, с. Трояново	МЕЕР
IV. ОБЕКТИ ОТ			

		ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА СИСТЕМА	
		Подстанции (400 kV, 220 kv, 110 kV)	
1.	Ел. п/ст "Алеко"	област Пазарджик	МЕЕР
2.	Ел. п/ст "Добруджа"	област Варна, гр. Суворово	МЕЕР
3.	Ел. п/ст "Мизия"	област Плевен, гр. Луковит	МЕЕР
4.	Ел. п/ст "София - Юг"	област София, гр. София	МЕЕР
5.	Ел. п/ст "Казичане"	област София, с. Казичане	МЕЕР
6.	Ел. п/ст "Столник"	Софийска област, община Елин Пелин, с. Столник	МЕЕР
7.	Ел. п/ст "София - Запад"	Софийска област, гр. Костинброд	МЕЕР
8.	Ел. п/ст "Марица - изток"	област Стара Загора, гр. Гълъбово	МЕЕР
9.	Ел. п/ст "Варна"	област Варна, гр. Суворово	МЕЕР
10.	Ел. п/ст "Червена могила"	област Перник, гр. Радомир	МЕЕР
11.	Ел. п/ст "Благоевград"	област Благоевград	МЕЕР
12.	Възлова ст. "Ветрен"	област Пазарджик, с. Сестримо	МЕЕР
13.	Ел. п/ст "Пловдив - 400 kV"	област Пловдив, гр. Пловдив	МЕЕР
14.	Ел. п/ст "Бургас"	област Бургас	МЕЕР
15.	Ел. п/ст "Царевец"	област Велико Търново, гр. Велико Търново	МЕЕР
		Електропроводи (750 kV, 400 kV, 220 kV, 110 kV)	
		Електропроводи 750 kV	
16.	Ел/провод "Съединение", 750 kV	област Варна, област Добрич	МЕЕР
		Електропроводи 400 kV	
17.	Ел/провод "Алабак", 400 kV	област Пазарджик	МЕЕР
18.	Ел/провод "Ботунец", 400 kV	област София, гр. София	МЕЕР
19.	Ел/провод "Джерман / Осогово", 400 kV	област Перник, област Кюстендил, област Благоевград	МЕЕР
20.	Ел/провод "Дружба", 400 kV	област Варна, област Добрич	МЕЕР
21.	Ел/провод "Зорница", 400 kV	област Бургас, област Ямбол, област Сливен	МЕЕР
22.	Ел/провод "Искър", 400 kV	област Враца, област Плевен, област Ловеч	МЕЕР
23.	Ел/провод "Крайцер", 400 kV	област Варна	МЕЕР
24.	Ел/провод "Крива река", 400 kV	област Пазарджик	МЕЕР
		Ел/провод "Юлиан" /	

25.	Рударци", 400 kV	Софийска област, област Перник	МЕЕР
26.	Ел/провод "Мургаш", 400 kV	Софийска област, област Враца, област Ловеч, област Плевен	МЕЕР
27.	Ел/провод "Мусала", 400 kV	област Перник, Софийска област, област Пазарджик	МЕЕР
28.	Ел/провод "Мъдрец", 400 kV	област Сливен, област Стара Загора	МЕЕР
29.	Ел/провод "Отечество", 400 kV	област Велико Търново, област Търговище, област Шумен, област Варна	МЕЕР
30.	Ел/провод "Петрохан", 400 kV	област Враца, област Монтана, Софийска област	МЕЕР
31.	Ел/провод "Пионер / Четник", 400 kV	област Враца, област Плевен, област Ловеч	МЕЕР
32.	Ел/провод "Родина", 400 kV	област Велико Търново, област Плевен	МЕЕР
33.	Ел/провод "Родопи", 400 kV	област Пловдив, област Пазарджик	МЕЕР
34.	Ел/провод "Сердика", 400 kV	област София, Софийска област	МЕЕР
35.	Ел/провод "Флагман", 400 kV	област Варна	МЕЕР
36.	Ел/провод "Хеброс", 400 kV	област Стара Загора, област Пловдив	МЕЕР
37.	Ел/провод "Черно море", 400 kV	област Варна, област Бургас	МЕЕР
38.	Ел/провод "Вършец / Чирен", 400 kV	област Враца, област Монтана, Софийска област	МЕЕР
		Електропроводи 220 kV, 110 kV	
39.	220 Ел/провод "Атом", kV	област Враца	МЕЕР
40.	Ел/провод "Байлово / Елин Пелин", 220 kV	област София, Софийска област	МЕЕР
41.	Ел/провод "Бенковски / Оборище", 220 kV	област София, Софийска област, област Пазарджик	МЕЕР
42.	Ел/провод "Борован / Бреница", 220 kV	област Враца, област Плевен, област Ловеч	МЕЕР
43.	Ел/провод "Венец", 220 kV	Софийска област, област Пазарджик	МЕЕР
44.	Ел/провод "Витоша / Верила", 220 kV	област София, Софийска област, област Перник, област Кюстендил	МЕЕР
45.	Ел/провод "Одесос", 220 kV	област Варна	МЕЕР

46.	Ел/провод "Приморец", 220 kV	област Варна	МЕЕР
47.	Ел/провод "Стара планина", 220 kV	област Велико Търново, област Сливен, област Стара Загора	МЕЕР
48.	Ел/провод "Хайредин", 220 kV	област Враца, област Монтана	МЕЕР
49.	Ел/провод "Хемус", 220 kV	област Стара Загора, област Сливен, област Велико Търново	МЕЕР
50.	Ел/провод "Левски", 110 kV	област София	МЕЕР
51.	Ел/провод "Дондуков", 110 kV	област София	МЕЕР
52.	110 Ел/провод "Руски", kV	област София	МЕЕР
53.	Ел/провод "Павлово", 110 kV	област София	МЕЕР
54.	Ел/провод "Тайфун", 110 kV	област Варна	МЕЕР
55.	Ел/провод "Ураган", 110 kV	област Варна	МЕЕР
56.	110 Ел/провод "Азот", kV	област Варна	МЕЕР
57.	Ел/провод "Дракон", 110 kV	област Варна	МЕЕР
58.	Ел/провод "Брегалница", 110 kV	област Кюстендил	МЕЕР
59.	110 Ел/провод "Дрен", kV	област Перник, област Кюстендил	МЕЕР
60.	Ел/провод "Цвиля", 110 kV	област Кюстендил	МЕЕР
61.	Ел/провод "Ангел Кънчев", 110 kV	област Русе	МЕЕР
62.	Ел/провод "Балтата", 110 kV	област Русе	МЕЕР
63.	Ел/провод "Гагалья", 110 kV	област Русе	МЕЕР
64.	Ел/провод "Дунав мост", 110 kV	област Русе	МЕЕР
65.	Ел/провод "Липник", 110 kV	област Русе	МЕЕР
66.	Ел/провод "Обретенов", 110 kV	област Русе	МЕЕР
67.	Ел/провод "Гуляво дере", 110 kV	област Русе	МЕЕР
	Ел/провод <i>Г. Василев</i>		

68.	"Развигор", 110 kV Ел/провод	област Шумен, област Разград	МЕЕР
69.	"Топола", 110 kV Ел/провод	област Шумен, област Разград	МЕЕР
70.	"Бодрост", 110 kV Ел/провод	област Благоевград	МЕЕР
71.	"Гранит", 110 kV Ел/провод	област Благоевград	МЕЕР
72.	Ел/провод "Орбел", 110 kV	област Благоевград	МЕЕР
73.	Ел/провод "Боика", 110 kV	област Пазарджик, Софийска област	МЕЕР
74.	"Хребет", 110 kV Ел/провод	област София, Софийска област	МЕЕР
75.	"Валчук", 110 kV Ел/провод	област Благоевград	МЕЕР
76.	"Илинден", 110 kV Ел/провод	област Благоевград, област Кюстендил	МЕЕР
77.	Ел/провод "Добрашица", 110 kV	област Пазарджик	МЕЕР
78.	Ел/провод "Изгрев", 110 kV	област Варна	МЕЕР
79.	Ел/провод "Каблешков", 110 kV	област Пловдив	МЕЕР
80.	1", Ел/провод "Кричим" 110 kV	област Пловдив	МЕЕР
81.	"Кардиин мост", 110 kV Ел/провод	област Кюстендил	МЕЕР
82.	"Куклен", 110 kV Ел/провод	област Пловдив	МЕЕР
83.	"Кирков", 110 kV Ел/провод	област Пловдив	МЕЕР
84.	110 kV Ел/провод "Луна",	област Варна	МЕЕР
85.	110 kV Ел/провод "Мир",	област Стара Загора	МЕЕР
86.	"Стойките", 110 kV Ел/провод	област Смолян	МЕЕР
87.	"Радилово", 110 kV Ел/провод	област Пазарджик	МЕЕР
88.	"Теменуга", 110 kV Ел/провод	област София, Софийска област	МЕЕР

89.	110 kV	област Кюстендил	МЕЕР
90.	Ел/провод "Баланово", 110 kV	област Кюстендил	МЕЕР
91.	Ел/провод "Сълзица", 110 kV	област София	МЕЕР
		V. ОБЕКТИ ОТ ГАЗОПРЕНОСНАТА СИСТЕМА	
	Газохранилище "Чирен"	област Враца, с. Чирен	МЕЕР
ОБЩ БРОЙ ОБЕКТИ: 128			

ВЕРНО С Оригинал

