



РЕШЕНИЕ

№ СМ-002-ПР/2011 г.

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

На основание чл. 81, ал.1, т.2 и чл. 93, ал.1, т.1, ал. 3 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда, чл. 31, ал.4 от Закона за биологичното разнообразие, чл.2, ал.1, т.1, уведомление по чл.10 и чл.40, ал.4 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони, представената писмена документация по Приложение №2 към чл.6 и чл.8, ал.3, т.2 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда.

РЕШИХ:

да се извърши оценка на въздействието върху околната среда

за инвестиционно предложение: „Централа за производство на електрическа енергия от биомаса“ в УПИ XVIII, ПИ 62 в кв.34 по плана на кв. Устово гр.Смолян /Товарни превози/, което има вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху факторите и компонентите на околната среда.

Възложители: „БАРА ГРУП“ ООД, ул. „Деспот Слав“ № 1, бл. „Иглика“ гр. Смолян, обл. Смолянска,

Характеристика на инвестиционното предложение:

Предложението предвижда изграждане на топлоенергийна централа /ТЕЦ/, използваща отпадната дървесина, за първичен енергоносител с инсталирана мощност до 4,8 MW/h. Предложението предвижда изграждането /преустройството на съществуваща сграда/ в УПИ XVIII, ПИ 62 в кв.34 по плана на кв. Устово гр.Смолян /Товарни превози/, имот с идентификатор 67653.928,62 по кадастралната карта на град Смолян/ с приблизителни географски координати - 41°34'41.84"C; 24°46'28.66"И. Предвижда се преустройството на съществуващото масивно хале в централа за добив на електрическа енергия. Имотът е с площ от 8750 м², от които обща застроена площ 3746 м². Масивната сграда в миналото е използвана като сервиз за моторни превозни средства. Към нея съществуват обособени масивни помощни сервизни помещения – гаражни клетки, работилница за автомобили, сграда гаражи. Бимасовият газогенератор и останалите компоненти на централата ще се ситуират в масивното хале. Всички елементи са от модулен тип и след минимални подготвителни дейности – усилване на фундамента, различни технологични решения по закрепване и свързване, ще се монтират в халето. Най-общо технологичната схема включва:



- ✓ Газификатор, в който се подава биомаса и се трансформира в газообразно гориво (Произведен газ). На изхода той е премесен с известно количество пепел и частици от въглени и с температура над 400°C.
- ✓ Циклон (два броя). Той се използва за прихващане на големите частици, които се съдържат в газа, генериран в газификатора.
- ✓ Газопромивна колона (два броя). Използва се за охлаждане на газа до температура, близка до тази на обкръжаващата среда. В същото време, газът също така се почиства с вода.
- ✓ Мокър обдухвател Той осигурява задвижваща мощност на цялата система и създава всмукване в газификатора, което позволява контролираното навлизане на въздух в системата. По този начин биомасата частично изгаря и частично се редуцира за да генерира „**Произведен газ**“.
- ✓ Разделителна кутия (броят на тези кутии зависи от броя на обдухвателите). В мокрия обдухвател ще се използва струя вода. Разделителната кутия служи за разделяне на водата от въздуха.
- ✓ Топлообменник (два броя). Използва се за охлаждане на газа, като по този начин се премахва влагата от него. Увеличава се волуметричната ефективност в двигателите тъй като газът е с по-ниска температура.
- ✓ Активен фин филтър. Това е филтър за стърготини, който в значителна степен прочиства газа и позволява стърготините да се обновяват периодично.
- ✓ Пасивен фин филтър. Това е друг филтър за стърготини, който заедно с първия спомага за прочистването на газа. Той няма активен механизъм. Стърготините трябва периодично да се подменят.
- ✓ Предпазен филтър - текстилен филтър, действащ като защита преди газът да навлезе в двигателния отсек.

Газификация на биомаса е по принцип конверсия на твърда биомаса в горяща газова смес - „Произведен Газ“. Процесът на частично изгаряне възниква, когато подаването на въздух (по-точно кислород) е по-малко от необходимото количество, за да се извърши горене на биомасата. При условие, че тя съдържа въглеродни, водородни и кислородни молекули, пълното ѝ изгаряне би довело до получаване на въглероден двуокис (CO₂) и водна пара (H₂O). Частичното изгаряне води до горящите въглероден окис (CO) и водород (H₂). Ще се използва газификатор от серия за дървесна биомаса /по-груба фракция/ или от серия, която позволява използването както на дървесна, така и фина биомаса в два отделни режима, като за преминаване от единия на другия режим е необходимо време от едно денонощие. Газификаторът е предвиден да работи в непрекъснат режим само в 80 % от времето, тъй като за оптималното му функциониране са необходими определени проверки на всеки 100, 400 и 1000 часа. Съгласно инструкциите е предвиден престой от 1752 часа за обслужване на системата, а работния режим обхваща 7008 часа. Производството на електрическа енергия ще се извършва в 6 бр. газови двигатели с вътрешно горене. Около и над двигателите ще се проектира и изгради шумоизолираща стена и таван. Биомасовите газификатори се използват за производство на енергия в режим 100% произведен газ. Произведеното електричество ще се подава в мрежата. Дървесна биомаса, като всякакъв вид клони, корени, пънове, дървесни изрезки, орехови, бадемове или лешникови черупки, както и отпадъци от селското стопанство - царевични кочани и стъбла от различни култури, и др., ще или могат да се използват в системата, разбира се чисти от примеси, влакна, почва и други чужди тела. Те трябва да са нарязани до препоръчаните размери и със съдържание на влага по-малко от 20%.

Стационарната дробилня и сушилнята също ще са разположени в изграденото производствено хале. Раздробената и изсушена до необходимата степен биомаса няма да се складира, а ще постъпва директно чрез шнекова система в газификатора.

В дворното пространство, изцяло бетонирано и асфалтирано, ще се обособи приемна площадка, складови зони за осигуряване на централата с биомаса и противопожарен басейн.

Присъединяването към националната електроразпределителна и електропреносна мрежа ще се извърши съгласно подписан предварителен договор с EVN „България Електроразпределение“ АД - чрез трафопост в имота ни, от там КРУ 20 kV към нов ЖР - към последния нов ЖР стълб преди ТП „Бяла“ на ВЛ 20 kV "Черна", подстанция 110/20 kV „Смолян“.

Инвестиционното предложение не попада в обхвата на защитени територии и защитени зони и не граничи с такива.

Инвестиционното предложение попада в обхвата на т. 3, „а“ от Приложение №2 на Закона за опазване на околната среда.

МОТИВИ:

1. С реализацията на инвестиционното предложение се очаква значително въздействие върху компонентите и факторите на околната среда, а именно:

- Съществува постоянен риск от замърсяване на атмосферния въздух с емисии от дейността на инсталацията при аварийни ситуации;
- Поради непрекъснатия цикъл на работа на инсталацията, нивото на газовите емисии и шумовото натоварване ще бъде значително като се създава предпоставка за значително завишаване на фоните им нива в района;
- От дейността на газификатора и от пречистването на получения газ се очаква отделяне на значително количество прахови и газови продукти с неизяснен характер и свойства, както, и начините на тяхното третиране;
- Ще се генерират големи количества промишлен отпадък от производствената дейност, които ще създават условия за допълнително влошаване на качеството на околната среда;

2. С реализацията на предложението се създава възможност от възникване на кумулативен ефект с други обекти в близост;

3. Извършването на оценка на въздействие върху околната среда на инвестиционното предложение е наложително, тъй като с нея ще се определят степента на въздействие върху компонентите и факторите на околната среда, мерките за ограничаване, предотвратяване и възможно най – пълно отстраняване на неблагоприятните последици от осъществяването на предложението при отчитане на актуалното състояние на околната среда в конкретния район, както и алтернативите за реализация на предложението;

4. В РИОСВ – Смолян е внесено възражение с вх.№ КПД-14-35(2)/27.01.2011г., подписано от 263 жители на кв. Устово, гр. Смолян. В него е изразено несъгласието им с местоположението на инсталацията и опасения за влошаване на качеството на околната среда;

5. След проведена консултация с компетентните органи на Регионална здравна инспекция – Смолян, по отношение на степента на значимост на въздействието и риска за човешкото здраве, същите са изразили становище да се извърши оценка на въздействието върху околната среда, поради съществуване на непосредствен и косвен риск за здравето на хората.

УКАЗАНИЯ:

Докладът по ОВОС да се изготви съгласно условията и реда на Глава трета от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействие върху околната среда. За провеждане на процедурата по ОВОС е необходимо да предприемите следните действия:

1. Да възложите изготвяне на задание за обхват и съдържание на ОВОС в; неговата цялост и всички свързани с изграждането и експлоатацията му обекти и/или дейности, което да бъде съобразено с изискванията на чл.10, ал. 3 от *Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС*, включително третиране на генерираните по време на производствената дейност отпадъци.;
2. Да проведете консултации по заданието с РИОСВ-Смолян, Басейнова дирекция - Източнобеломорски район с център гр. Пловдив и с други специализирани ведомства и засегнатата общественост. Във връзка с характера на производството препоръчваме да извършите консултации и със специализираните компетентни органи на Министерство на здравеопазването относно съдържанието и обхвата на оценката на здравно-хигиенните аспекти и околната среда и риска за човешкото здраве;
3. Да възложите изготвянето на доклад за ОВОС на колектив от експерти, с ръководител, които притежават образователно-квалификационна степен „магистър“, съгласно чл.83 на ЗООС и в съответствие, със заданието,- в което е отразена информацията от всички проведени консултации и изискванията на чл. 96, ал. 1 от ЗООС;
4. Да внесете в РИОСВ изготвеният доклад за ОВОС за оценка на качеството му. При внасянето на доклада следва да се заплати такса в размер на (700 лв.) на основание чл. 5, ал. 2, т. 2 от *Тарифата за таксите които се събират в системата на Министерство на околната среда и водите* (обн. ДВ, бр. 253/2004, изм. ДВ бр. 79/2007 г., изм. ДВ бр. 6/2009 г.).

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

При промяна на инвестиционното предложение, на възложителя или на някои от обстоятелствата, при които е било издадено настоящето решение, възложителят/новият възложител трябва да уведоми РИОСВ, гр. Смолян до 1 месец след настъпване на измененията.

Решението може да бъде оспорено в 14-дневен срок от съобщаването му пред Министъра на околната среда и водите по реда на чл.81, ал.1 от АПК или в 14 – дневен срок пред Административен съд гр.Смолян по реда на чл.145, ал.1 от АПК.

ИНЖ. ЕЛЕН МИНЧЕВ

Директор на РИОСВ - Смолян

Дата: 27.01.2011г.