

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПОРЪЧКАТА В
СЪОТВЕТСТВИЕ С ТЕХНИЧЕСКИТЕ СПЕЦИФИКАЦИИ И
ИЗИСКВАНИЯТА НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**

от „Верифекс“ ЕООД

и подписано от Страцимир Стефанов Недялков, ЕГН: 8209135565

в качеството му на управител,

ЕИК/БУЛСТАТ 200859544, със седалище и адрес на управление: България, гр. София 1517, ж.к. Сухата Река бл. 52, вх.В, ап. 18, в съответствие с изискванията на възложителя при възлагане на обществена поръчка, чрез публикуване на обява за събиране на оферти с предмет: **„ИЗГОТВЯНЕ НА ДОКЛАД С ИЗЧИСЛЕНИЕ И ПРОГНОЗА ЗА ВЪГЛЕРОДЕН ЕМИСИОНЕН ФАКТОР НА БАЗОВАТА ЛИНИЯ ЗА РАБОТАТА И РАЗВИТИЕТО НА БЪЛГАРСКИЯ ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СЕКТОР ЗА ПЕРИОДА 2017 – 2025 Г“.**

УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА,

1. След запознаване с всички документи и образци от документацията за обществена поръчка, ние удостоверяваме и потвърждаваме, че представляваният от нас участник отговаря на изискванията и условията посочени в документацията за обществена поръчка в процедура с предмет: **„ИЗГОТВЯНЕ НА ДОКЛАД С ИЗЧИСЛЕНИЕ И ПРОГНОЗА ЗА ВЪГЛЕРОДЕН ЕМИСИОНЕН ФАКТОР НА БАЗОВАТА ЛИНИЯ ЗА РАБОТАТА И РАЗВИТИЕТО НА БЪЛГАРСКИЯ ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СЕКТОР ЗА ПЕРИОДА 2017 – 2025 Г“.**

2. Предложение за изпълнение на дейностите, предмет на поръчката, както и организацията за изпълнението им:

Докладът с изчисление и прогноза за въглероден емисионен фактор на базовата линия за работата и развитието на българския електроенергиен сектор ще бъде разработен в съответствие и за прилагане на чл. от Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета за установяване на схема за търговия с квоти за емисии на парникови газове в рамките на Общността (дерогация за електропроизводствения сектор).

В доклада се предвижда да бъде изчислена комбинираната пределна стойност на емисионния фактор на електрическата мрежа на Република България. Тази комбинирана пределна стойност се получава чрез събиране в различни съотношения на оперативната пределна стойност и перспективната пределна стойност на емисионния фактор.

Оперативната пределна стойност на емисионния фактор има за цел да покаже какъв е емисионния фактор на групата от електроцентрали, които биха били засегнати от електропроизводство от един нов проект „Съвместно изпълнение“ в същата електроенергийна мрежа.

Перспективната пределна стойност на емисионния фактор показва какъв е емисионния фактор на групата централи, чието бъдещо построяване и пускане в експлоатация ще бъде засегнато от пускането в експлоатация на един нов проект

Съотношението между оперативната и перспективната пределна стойност в комбинирания емисионен фактор се определя на базата на вида на проекта, който се въвежда. Например за вятърни електроцентрали се препоръчва използването на съотношение 3:1 в полза на оперативната пределна стойност. Препоръчителни съотношения за различни типове проекти ще бъдат представени в приложение към проектната документация.

В проектната документация към изчислението на емисионния фактор ще бъде аргументирано използването или изключването на данни за електропроизводство от централи, които не са свързани към електропреносната мрежа. За да бъдат включени в изчисленията, производството от централи несвързани към електропреносната мрежа трябва да надвишава 10% от общото.

Процедура по определяне на базовата линия на емисионния фактор на електрическата мрежа:

1. Определяне границите на електроенергийната мрежа и включените в нея централи;
2. Определяне дела на електроцентралите, които не са свързани към електропреносната мрежа, и избор на метод, който ги включва или изключва от по-нататъшните изчисления;
3. Избор на метод за изчисление на оперативната пределна стойност на емисионния фактор;
4. Изчисляване на оперативния пределен емисионен фактор на електроенергийната мрежа;
5. Изчисляване на пределния емисионен фактор на нововъведените централи;
6. Определяне на съотношението на оперативния пределен емисионен фактор на електроенергийната мрежа и на пределния емисионен фактор на нововъведените централи;
7. Изчисление на комбинирания емисионен фактор на мрежата.

При изчислението на оперативната пределна стойност на емисионния фактор се взема предвид цялото количество произведена електроенергия в страната, както и внос. Вносната електроенергия се включва в общата оценка на оперативната пределна стойност на емисионния фактор с $0 \text{ kg CO}_2/\text{MWh}$. Електроенергията, която е произведена в страната и след това е изнесена, по същество се отчита в емисионния фактор чрез използването за производството ѝ горива.

При изчислението на оперативната пределна стойност на емисионния фактор, както и на пределния емисионен фактор на нововъведените електроцентрали, се отчита действието на централите с ниска себестойност на произведената енергия, които по икономическите принципи трябва да бъдат в режим на производство във възможно най-дълъг период от време. Тези централи биват изключени от изчисленията, точно поради факта, че тяхното производство няма как да бъде заместено от нововъведени електроцентрали по икономически целесъобразни критерии.

Посредством комуникация с Възложителя ще бъдат дискутирани всички данни които ще бъдат необходими за изготвянето на доклада, като и ще бъдат съобразени всички изисквания на Възложителя, в съответствие с техническата спецификация – съдържание, структура, приложения и др..

В случай на необходимост от допълнителни данни и информация, Възложителя ще бъде информиран своевременно за осигуряването и с цел качествено и срочно изпълнение на възложената услуга.

В допълнение Ви предоставям актуална автобиография с посочена професионална компетентност, образование, специалност, професионален опит, изпълнени дейности, изготвени документи и доказателства, които доказват професионалната компетентност.

4. Декларираме, че ако бъдем определени за изпълнител на поръчката ще изпълним качествено, добросъвестно и в срок поръчката в пълно съответствие с гореописаното предложение и изискванията на Техническата спецификация.

5. Срок за изпълнение: 75 дни от датата на подписване на договора

Дата: 06.06.2019г.

ПОДПИС И ПЕЧА

[Верифекс ЕООД]

[Страцимир Недялков - управител]

