

ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА УСЛУГАТА

ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ ЗА „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.“

I. ПРЕДМЕТ, ОСНОВАНИЕ ЗА РАЗРАБОТВАНЕ, ЦЕЛ, СРОК И МЯСТО НА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА УСЛУГАТА.

I. Предмет на услугата

Избор на изпълнител за 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.

II. Основание за изготвяне на оценката

В съответствие с изискванията за разработване на окончателните Националните планове „Енергетика и климат“ и представянето им до 31.12.2019 г., както и във връзка с прилагането на чл. 10 в на Директива (ЕС) 2018/410 на Европейския парламент и на съвета от 14 март 2018 година за изменение на Директива 2003/87/ЕО с цел засилване на разходоэффективните намаления на емисии и на въглеродните инвестиции, и на Решение (ЕС) 2015/1814.

III. Цели на услугата:

Основна цел на услугата е изготвянето 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., с което да се изпълнят задълженията на Р България като държава членка за **прилагане на член 10в** на *Директива (ЕС) 2018/410 на Европейския парламент и на съвета от 14 март 2018 година за изменение на Директива 2003/87/ЕО с цел засилване на разходоэффективните намаления на емисии и на въглеродните инвестиции, и на Решение (ЕС) 2015/1814.*

Специфична цел:

Изготвяне и ефективно прилагане на цялостната политика по ограничаване изменението на климата и изпълнението на ангажиментите на страната произтичащи от международното, европейско и национално законодателство в областта на изменението на климата..

IV. Срок за изпълнение: до 130 дни от датата на сключване на договора

V. Място на изпълнение: гр. София 1000, бул. “Княгиня Мария Луиза” №22.

VI. Срок на валидност на офертите: не по-малко от 60 (шестдесет) дни, считано от крайния срок за подаване на офертите.

VII. Прогнозна стойност на обществената поръчка: Прогнозната стойност на обществената поръчка е в размер на 23 300 лв. (двадесет и три хиляди и триста лева) лева без

включен ДДС и 27 960 лв. (двадесет и седем хиляди и деветстотин и шествесет) лева с включен ДДС.

II. УСЛОВИЯ ЗА УЧАСТИЕ

1. За изпълнение на обществената поръчка може да подаде оферта всяко българско или чуждестранно физическо или юридическо лице или техни обединения, както и всяко друго образувание, което отговаря на условията на Възложителя и за което отсъстват обстоятелствата по чл. 54, ал. 1, т. 1-5 и 7 от ЗОП.
2. Всеки участник има право да представи само една оферта.
3. Ако участникът е обединение или друго образувание, трябва да се представи копие от документ, от който да е видно правното основание за създаване на обединението.
 - 3.1. Ако в този документ не е посочено кой от партньорите представлява обединението, следва да се представи и документ, подписан от лицата в обединението, в който да е посочен представляващият обединението или другото образувание за целите на поръчката.
 - 3.2. Ако от документа по т. 3 не е видно какво е разпределението на отговорността между членове на обединението и дейностите, които ще изпълнява всеки член от обединението в настоящата поръчка, участника трябва да представи и тази информация.
4. Лице, което участва в обединение или друго образувание, или е дало съгласие и фигурира като подизпълнител в офертата на друг участник, не може да представи самостоятелна оферта.
5. Офертите следва да отговарят на изискванията, посочени в настоящата информация и да бъдат оформени по приложените към нея образци (приложения).
6. Не се допускат варианти на офертата. При наличие на варианти на офертата, същата не се разглежда и се отстранява от по-нататъшно участие.

II. ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ И ИЗИСКВАНИЯ НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА УСЛУГАТА

1. Обхват и структура

Изготвения 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. е необходимо да съдържа следните елементи:

I. Въведение

II. Анализ на съществуващата ситуация в електроенергийния сектор

- 1. Макроикономическо развитие на страната и основни макроикономически показатели**
- 2. Производство и потребление на първични енергийни ресурси**
- 3. Преобразуване на енергийни ресурси**
- 4. Крайно потребление на енергийни ресурси**
- 5. Състояние на енергийните мощности, производството и потреблението на електроенергия в България**

III. Анализ на стратегически документи, касаещи развитието на електроенергийния

IV. Методология за изчисление на въглеродния емисионен фактор

- 1. Методи за изчисление на оперативния въглеродния емисионен фактор на електроенергийната мрежа на Република България**
- 2. Изчисление на пределния въглероден фактор на нововъведените електроцентрали в електроенергийната мрежа на Република България**

V. Изчисление на въглеродния емисионен фактор

- 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 стойност на емисионния фактор**
- 4. Изчисляване на оперативния 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**
- 8. Изчисление на средни референтни стойности на емисионния фактор на мрежата**

VI. Използвана литература

VII. Приложения

VIII.

- 2. Етапи, Срокове за изпълнение и приемане на работата**

Изпълнението и отчитането се извършва на три етапа, като в рамките на първия етап, от Изпълнителя се подготвя и изпраща на Възложителя проекта на доклад. Същия се разглежда от Възложителя и се изпраща становище до Изпълнителя с допълнения и корекции. В заключителния етап се приема окончателната разработка, изготвената доклад, от Възложителя, след като в него са отразени всички постъпили бележки и предложения.

Етап 1: Изготвяне на проект на доклад с изчисление и прогноза за емисионния фактор на парниковите газове за националната електрическа мрежа на Република България за периода 2017 - 2025 г. - В срок от 85-105 календарни дни от датата на подписване на договора, в зависимост от срока за изготвяне от страна на Изпълнителя.

Етап 2: Срок за изготвяне на становище на Възложителя и съгласуване на проекта на оценка на въздействие с дирекция „Модернизация на администрацията“ на Министерски съвет - 10 дни от датата на представяне на проекта на оценка на въздействие

Етап 3: Срок за представяне на окончателната оценка на въздействие на проект на ЗИД на ЗОИК - 15 дни от датата на полученото становище.

Срокът, в договора за изпълнение на услугата ще бъде краен, в т. ч. ще включва и приемането на работата от страна на Комисията, както и срокът за отстраняване на бележките и предложенията на Възложителя.

3. Представяне на резултатите

Изготвяният доклад с изчисление и прогноза за емисионния фактор на парниковите газове за националната електрическа мрежа на Република България за периода 2017 — 2025 г. се представя в етапите и сроковете по договора на хартиен и електронен носител.