

Закон о стимулировании производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии (ЗСЭ ВИЭ) 2009

Общие положения

Гарантированные доходы при поставках электроэнергии из ВИЭ на 20 лет, Гарантированная покупка электроэнергии из ВИЭ у организации по энергоснабжению

Отсутствие договора между эксплуататором установки и сетевым оператором

Правила о передачах тока сетевыми операторами предприятиям электроснабжения и распределение издержек между сетевыми операторами и предприятиями электроснабжения

Законное право на компенсацию потери тока сетевым оператором, в случае аварии или остановки из-за перегрузки производственной мощности установки, которая производит ток, используя исключительно возобновляемые источники энергии или биогаз (метан)

Установки для выработки электроэнергии из биомассы могут использовать принципиально только биомассу (принцип исключительности, типы биомассы урегулированы)

Эксплуататор установки для выработки электроэнергии из возобновляемых источников энергии

Право в отношении сетевого оператора на безотлагательное и приоритетное подсоединение установки к электросети

Право в отношении сетевого оператора на безотлагательное преимущественное снятие, передачу и распределение всего предложенного к подаче тока из возобновляемых источников энергии

Законное право в отношении сетевого оператора на поощрение

Сетевой оператор / энергетическое предприятие

Ближайший к установке сетевой оператор (энергетическое предприятие) обязан на основе законного обязательства к ее подключению и к приоритетному вводу произведенного тока, а также законно определенного поощрения

Обязан эксплуататору установки ВИЭ компенсировать электроэнергию по предусмотренным законом нормам

Возникшие дополнительные расходы, т.е. разница между размером компенсации и рыночной ценой электроэнергии, приемные сетевые

Приложение 1 – Закон о стимулировании производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии (ЗСЭ ВИЭ)

операторы передают потребителям электроэнергии в пределах действующих передаточных законов и распоряжении федеральных служб

не может ущемлять эксплуататора установки в привилегиях, предписанных ЗСЭ ВИЭ.

Компенсация

Табл. 1: Базис-поощрения за использование биомассы ЗСЭ ВИЭ 2009

Мощность	ЗСЭ ВИЭ 2009
	€-Цент/кВт
до 150 кВт	11,67 также и для старых установок
150 кВт до 500кВт	9,18
500 кВт до 5 мВт	8,25
5 мВт до 20 мВт	7,79 только теплоэлектроцентраль

Табл. 2: Бонус-поощрения при использовании биомассы

ЗСЭ ВИЭ 2009	
Бонусы	Компенсация €-Цент/кВтч
NaWaRo* Бонусы	
Мощность до 150 кВт	
Биомасса, исключая биогаз	6,00
Биогаз	7,00
- При мин. 30% применении жидкого навоза	+ 4,0
- При преимущественном использовании материала для охраны природы	+ 2,0
Мощность до 500 кВт	
Биомасса, исключая биогаз	
- твердая биомасса	6,00
- жидкая биомасса	0,00
- газообразная биомасса (кроме биогаза)	6,00
Биогаз	7,00
- При мин. 30% применении жидкого навоза	+ 1,00
- При преимущественном использовании материала для охраны природы	+ 2,00
- Эмиссионный бонус (Формальдегид - эмиссия)	+ 1,00
* NaWaRo - возобновляемые	

Приложение 1 – Закон о стимулировании производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии (ЗСЭ ВИЭ)

<i>ресурсы биомассы</i>	
Мощность до 5 МВт <i>Биомасса, включая биогаз</i> - твердая биомасса - жидкая биомасса - газообразная биомасса - при сжигании древесины / - при сжигании древесины из краткосрочных плантаций оборота рубки и из материала полученного от мер охраны природы	4,00 0,00 4,00 2,50 4,00
Технологический бонус (для установок до 5 МВт)	3,00
Инновационная техника установки	2,00
Газоподготовка: а) макс. Производительность до 350 $\text{нм}^3/\text{час}$ б) макс. Производительность до 700 $\text{нм}^3/\text{час}$	2,00 1,00
Комбинированное производство электроэнергии и тепла (до мощности 20 МВт, только для части подведенного тока, которая считается током комбинированного производства электроэнергии и тепла	3,00

Тем не менее, само право на поощрения возникает только с первым производством тока исключительно из возобновляемых источников энергии.

Действующий на год ввода в эксплуатацию размер поощрений сохраняется на весь законный период поощрений на 20 лет, включая (пропорционально) год ввода в эксплуатацию.

Ставки поощрений различаются в зависимости от технологий и места положения.

Ставки поощрений по **ЗСЭ ВИЭ 2009** изменяются соответственно к 1 января следующего года.

Размер поощрений понижается при этом достаточно быстро в зависимости от разновидности возобновляемого энергоносителя.

В настоящий момент дегрессия составляет между 1,0 % и 1,5 % за календарный год, начало дегрессии является год ввода закона **ЗСЭ ВИЭ**.

Приложение 1 – Закон о стимулировании производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии (ЗСЭ ВИЭ)

С момента первого ввода в эксплуатацию установки действующие ставки на соответствующий год ввода в эксплуатацию остаются неизменными на весь законный срок поощрений.

Изменения и дополнения ЗСЭ ВИЭ 2009 (вступает в силу с 01.01.2012)

Существенные изменения, касающиеся выработки электроэнергии из биомассы в изменениях ЗСЭ ВИЭ (непринятое предложение)

1. Упрощение системы поощрений до четырех категорий установок относительно производительности (основные выплаты от 6 до 14,3 цента/кВтч) и двух классов поощрений относительно сырья (тип биомассы, § 27 ЗСЭ ВИЭ).
2. Введение системы поощрения пропорционально используемым типам сырья. В будущем должно быть возможным производство электроэнергии из регламентированной смеси возобновляемого сырья и других типов биомасс (отмена принципа исключительности, типы биомассы, которые могут использоваться, регламентируются).
3. Введение специального поощрения для установок ферментации биоотходов с подключенным компостированием биошлама для мобилизации утиля и побочных продуктов (§ 27а ЗСЭ ВИЭ) и ступенчатого дополнительного поощрения за подачу биометана (§ 27б ЗСЭ ВИЭ).
4. Устанавливается повышение годовой деградации поощрений ЗСЭ ВИЭ с 1 до 2 % (§ 20).
5. Отмена бонуса комбинированного производства электроэнергии и тепла. Использование тепла из комбинированного производства электроэнергии и тепла будет основной предпосылкой для поощрений по ЗСЭ ВИЭ. При этом 25 % тепла должны использоваться до конца первого календарного года ввода установки в производство и 60 % после этого. Исключение составляет биогазовая установка, если для производства биогаза используется мин. 60 % массовой доли навозной жижи (§ 27 ЗСЭ ВИЭ).
6. Ограничение использования кукурузы и зерна, включая кукурузное зерно как сырья для биогаза, устанавливается до 60 % (энергетически) (§ 27, абзац 4, номер 1 ЗСЭ ВИЭ).
7. Отмена поощрений за сжигание старой (отходы) древесины и жидкой биомассы для новых устройств.

Приложение 1 – Закон о стимулировании производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии (ЗСЭ ВИЭ)

8. Уменьшение на половину бонуса на навозную жижу на работающих установках, если они были введены в эксплуатацию до 2009 года и получили дополнительно бонус на навозную жижу по ЗСЭ ВИЭ 2009 года (§ 66. абзац 3 ЗСЭ ВИЭ).

Таблица 3: Предложенные поощрения по ЗСЭ ВИЭ 2012

Эквивалент мощности установки [кВт]	Поощрения за					Установки ферментации биоотходов ^{c)}
	Биогазовые установки (без биоотходов) и установки твердого топлива				Дополнительное поощрение за подачу биометана	
	Базисное поощрение		Поощрение за сырье ^{1 a)}	Поощрение за сырье ^{2 a) b)}		
ЗСЭ ВИЭ 2012	ЗСЭ ВИЭ 2009	[€-цент/кВтч]				
≤ 150	14,3	11,4 ^{e)}	6 (2,5) ^{d)}	8	≤ 700 нм ³ /ч: 2	16
≤ 500	12,3	9,00 ^{e)}				
≤ 5.000	11	8,09 ^{e)}	4		14	
≤ 20.000	6	7,63 ^{e)}	-	-		-

- a) Гарантированное поощрение за сырье, пропорционально основывающееся на содержании энергии соответствующего используемого материала.
- b) Только для избранного сырья с соответствующим определением.
- c) Действительно только для установок, которые ферментируют органические отходы и непосредственно связаны с устройством для гниения твердых отходов брожения. Сгнившие отходы брожения должны утилизироваться по их содержанию. Поощрение возможно только в комбинации с дополнительным поощрением за подачу биометана.
- d) При использовании древесины и отходов лесозаготовок ниже твердой границы дерева (диаметр меньше 7 см) из PEFC-сертифицированных лесов класс поощрения за сырье 1 составляет 6 центов/кВтч. Для остальных разновидностей леса и лесосечных отходов и коры класс поощрения за сырье 1 снижается до 2,5 центов/кВтч.
- e) По депрессии.

До 2004 года биотопливо вовсе не было учтено в законе об энергетическом налогообложении, однако с 2004 года законодатель ввиду расширяющихся рынков начинает регулирование посредством принципов налогового содействия:

- растущее обложение налогом чистого топлива
- Внедрение обязательного коэффициента биотоплива для экономики минерального сырья и
- внедрение смешанного топлива как B7, E5 или E10.

Закон об энергетическом налогообложении

Содержание

- Ступенчатая налоговая разгрузка для биотоплива с 2004 года, окончание в 2013 году
- Особая налоговая разгрузка для:
 - Биометана
 - Особенно поощряемые разновидности биотоплива (например, BtL –синтетическое топливо из биомассы, этанол из лигноцеллюлозы, E 85 (85 % биоэтанол))
- Определение особенно поощряемого биотоплива (§ 50 абзац 5 ЗЭН)
- Предпосылка для налоговой разгрузки является исполнение устойчивых требований
- Регулирование на агродизель (налоговые преимущества для фермеров)

Табл.: Энергетический налог (€-цент/л)

Год	Биодизель	Растительное масло
2010	24,5	26
2011	30,4	33
2012	42,2	45
с 2013	45	45

Закон о биотопливных квотах

Содержание

- Определение биотопливных квот
- Предпосылкой для расчета биотопливной квоты является исполнение постоянных требований по производству биомассы
- Не учитываются:
 - Биогенные масла, которые гидрируются в нефтеперегонно-техническом процессе вместе с минеральными по своему происхождению маслами
 - Энергетические продукты с содержанием биоэтанола меньше, чем 70 %
- Декарбонизация (цели):
 - С 2015: 3%
 - С 2017: 4,5%
 - С 2020: 7%

Табл.: Биотопливные квоты [% в отношении содержания энергии]

Год	Сумма	Биодизель	Биоэтанол
2010	6,25	4,4	2,8
2011	6,25	4,4	2,8
2012	6,25	4,4	2,8
2013	6,25	4,4	2,8
2014	6,25	4,4	2,8
с 2015	Борьба с выбросами ПГ (рассчитывается только доля снижения ПГ)		

Федеральное министерство финансов согласно докладу о биотопливе в 2009 году предусматривает исключения для этих положений лишь для „определенного инновационного биотоплива" как напр., биотопливо 2-ого и 3-его поколения. В этом случае действует особое налоговое регулирование.

В рамках актуального законодательства рынок биотоплива Германии принципиально ориентировался на следующее:

1. С 2013 года чистое топливо биодизель и растительное масло облагаются налогом той же налоговой ставки как дизельное топливо.
2. Предприятия нефтяной промышленности уже сейчас обязаны вывести определенное минимальное количество продукции биотоплива (долю топлива) на рынок. Фактическое количество биотоплива рассчитывается пропорционально как процентное соотношение из количества ископаемого топлива, которое соответствующая нефтяная фирма выводит на рынок. Основой расчета является энергетическое содержание топлива. Если эти квоты не выполняются, предприятие должно заплатить штраф.

С 2015 года расчет объема биотоплива, выводимого на рынок предприятиями нефтяной промышленности, на основе энергетического содержания топлива будет заменен на расчет на основе сокращения выбросов парниковых газов (ПГ).

Данные 3 пункта имеют следующее непосредственное влияние на рынок биотоплива:

1. Стимулирование биотоплива в будущем не будет осуществляться на основе сокращения энергетической налоговой ставки, как до сих пор это делалось Федеральным министерством финансов. Чистое биотопливо не будет опираться на государственную поддержку, а будет подчинено общим рыночным механизмам свободной конкуренции. Однако биотопливо также нуждается в поддерживающих стимулах, которые использовались и используются при внедрении на рынок других новых видов энергоносителей как, например, фотовольтаика (фотозлектрическая энергетика).
2. Возможности формирования использования биотоплива будут переданы нефтяной промышленности. На основе зафиксированных в «Федеральном законе об охране окружающей среды от воздействия экологически вредных

выбросов» положений нефтяная промышленность может тогда свободно решать как, например:

- а) Добавлять ли и в каком количестве смешивать биотопливо к ископаемому топливу,
- б) Сбыть ли или в каком количестве предоставлять биотопливо как чистое топливо,
- в) Какие сорта биотоплива (биодизель, растительное масло, гидрируемое растительное масло...) выводить на рынок, или
- г) Отказаться от использования биотоплива в принципе и принять в расчет предусмотренные на этот случай штрафные санкции.

Несмотря на то, какой вариант выбирается, потребитель у бензоколонки платит рыночную цену независимо от того, оказывает ли это услугу окружающей среде.

3. При расчете квоты обязательного объема с 2015 года начинает учитываться также экологическое качество примененного биотоплива в зависимости от вклада в сокращение парниковых газов. Если биотопливо обнаруживает, к примеру, плохой баланс парниковых газов, нефтяная промышленность должна соответственно увеличить объем, чтобы выбрать квоту. При этом уменьшение парниковых газов различных цепей биотоплива рассчитывается по известному стандарту ЕС (по директиве ЕС 2009 / 281ЕЭС), по которому устанавливается, сколько парниковых газов экономит соответствующее биотопливо по сравнению с эмиссиями парниковых газов рекомендуемого ископаемого топлива.

Будущее развитие рынка биотоплива

В рамках актуального закона в ближайшем будущем потенциально лучшие шансы на рынке имеют те виды биотоплива, которые делают возможным само возможное сокращение парниковых газов. Для нефтяной индустрии это значит: чем меньше биотопливо нагружает баланс парниковых газов или, иначе, чем больше оно способствует сокращению парниковых газов, тем меньшее его количество должно выводиться на рынок, чтобы выбрать квоту и избегать штрафных санкций. Однако таким образом будет повышаться его цена на рынке.

На европейском уровне обложение налогом энергии и соответственно эмиссий парниковых газов обсуждается также в транспортном секторе, который в противоположность другим энергетическим рынкам исключался до сих пор из соответствующих положений, к примеру, при эмиссионной торговле. Большинство государств ЕС отдают предпочтение налогу CO₂ на расход топлива в транспорте и в сельском хозяйстве. Теперь соответствующее изменение энерго-директивы налога ЕС 2003 / 96 / ЕЭС рассматривается в Брюсселе. Однако в настоящее время обсужденная ставка налога CO₂ в размере 20 евро за тонну эквивалента CO₂ кажется для ее существенного, положительного действия еще слишком низко установленной. Основные соображения по балансу парниковых газов биотоплива, естественно, также систематически применимы и для ископаемого топлива, и для сельскохозяйственных продуктов (пищевые продукты и корма, а также твердые и газообразные энергоносители).

Закон о возобновляемых источниках теплоты (ЗВИЭ(Т))

Содержание

- Обязует каждого собственника нового здания, чтобы он покрывал его потребность в теплоты частично возобновляемыми источниками энергиями
 - Новым, здание согласно ЗВИЭ(Т), является при условии, что оно было построено после 01.01.2009
- В качестве замены могут быть предприняты меры, которые также являются щадящими для климата (альтернативные меры)
 - например, комбинированное производство электроэнергии и тепла, то есть выработка электроэнергии при одновременном использовании (рекуперации) тепла, мер по изоляции и использование тепла от местных или районных тепловых сетей.
 - также использование отходов тепла
- Возможности стимулирования
 - Добровольное использование возобновляемых источников энергии (например, владельцы старых зданий)
 - Применение возобновляемых источников энергии и инновационных технологий сверх обязанности использования
- Закон сопровождается положением, которое позволяет муниципалитетам предписывать подключение к тепловым сетям, если это служит борьбе с глобальным потеплением.

Обязанность пользования

- Действительно для всех новых зданий и владельцев новых зданий – независимо от того, сдано ли или нет само здание или квартиры в нем в аренду
- Расходы за обязанность пользования несут владельцы зданий
- Существующие строения не обязаны (исключением являются общественные здания, которые подлежат реконструкции)
- Обязанность пользования действует как для жилых помещений, так и для нежилых
 - Исключения:
 - Определенные промышленные сооружения, стеклянные комплексы, палатки и жилые помещения, которые предназначены для использования меньше чем четыре месяца в году.
 - Например, палатки, теплицы, дома с полезной площадью меньше чем 50м², определенные промышленные сооружения, церкви, подземные строения
- Потребность в теплоты удовлетворять частично за счет энергии возобновляемых источников.
- Потребность в теплоты = Энергия, которая необходима для отопления, обогрева и охлаждения

С изменением закона ЗВИЭ (Т) с 01. мая 2011 обязанности применения ВИЭ(Т) охватывают и наличие общественных построек, которые должны подлежать ремонту и реконструкции (примерная обязанность).

Табл. 1: Обязательные доли ВИЭ (Т) потребности в теплоты для новых и общественных зданий (при необходимости ремонта)

Тип ВИЭ (Т)	Доля ВИЭ (Т) покрытия потребности в теплоты построек
Соларная энергия (теплота)	15 %
Газообразная биомасса и только в сочетании с установкой комбинированного производства электроэнергии и тепла	30 %
Жидкая биомасса	50 %
Твердая биомасса	50 %

Биомасса

- Принципиально любая форма твердой биомассы, предназначенная для выполнения обязательства, но только биомасса в смысле постановления о биомассе.
- Кто использует твердую биомассу, должен удовлетворять свою потребность в теплоты (теплая вода, обогрев помещения и охлаждение) минимум на 50% из биомассы.
- Печи, в которых сжигается твердая биомасса, должны соответствовать требованиям первого Федерального предписания об охране окружающей среды от воздействия экологически вредных выбросов, а также коэффициент полезного действия котла по DIN EN 303-5 (1999-06) должен составлять минимум 86 процентов при тепловой мощности до 50 кВт, и 88 процентов при мощности котлов более 50 кВт.
- Добавление биогаза обусловлено тем, что оно совершается только на самой эффективной установке.
- На установках комбинированного производства электроэнергии и тепла – биогаз использовать только тогда, когда возможно доказать, что соблюдены все постоянные требования.

Финансовое поощрение

Основные положения

- Различаются собственники здания, которые обязаны и которые добровольно используют регенеративную энергию
- Ответственные лица:
 - Финансирование только тогда, когда возобновляемые источники энергии и инновационные технологии используются сверх обязанности использования

Приложение 3 – Закон о возобновляемых источниках теплоты (ЗВИЭ (Т))

- С одной стороны, масштаб для технических и других требований, с другой стороны, минимальная доля использования возобновляемых источников энергии
- Владелец нового здания должен, например, при использовании биомассы превысить мин. на 50% долю использования возобновляемых источников энергии
- Финансируется любое мероприятие, которое служит отоплению, подготовке горячей воды или охлаждению и технологическому теплу
- Объем финансирования зависит от директивы по программе стимулирования рынка

- Заявка на финансирование подается в Федеральное ведомство экономики и экспортного контроля и в Банк реконструкции «Кредитанштальт фюр видерауфбау»

Финансовое поощрение – Программа стимулирования рынка в пользу „Возобновляемых источников энергии“ (ПСР ВИЭ)

- Федеральная программа финансирования возобновляемых источников энергии (регенеративное тепло, строительство)
- Федеральным ведомством экономики и экспортного контроля согласно поданной заявке на определенное мероприятие в качестве одноразового финансирования выплачиваются инвестиционные субсидии (грант)
- Кредиты под низкие проценты с субсидиями для погашения в рамках программы «Возобновляемые источники энергии» Банка по реконструкции «Кредитанштальт фюр видерауфбау», ее части «Премиум»
- Объем финансирования 2011: 380 Mio. €

Программа стимулирования рынка в пользу „Возобновляемых источников энергии“ (ПСР ВИЭ) – Директива - Федеральное ведомство экономики и экспортного контроля

- Финансируются установки производства тепла из биомассы только в сооружениях
- Исключение: возведение установки производства тепла из биомассы для выработки технологического тепла
- Сооружения:
 - Здание, заявка или уведомление, на строительство которого были поданы до 01.01.2009, и в котором до 01.01.2009 была смонтирована отопительная система.
 - Речь в данном случае должна идти о привязанной к зданию отопительной системе, которая покрывает всю ежегодную потребность в тепле всего здания или его части.
 - Передвижные электронагреватели не представляют собой отопительную систему в смысле директивы финансирования
- Комбинированный бонус или эффективный бонус могут предоставляться дополнительно к базисному финансированию

- Комбинированный бонус или эффективный бонус не складываются вместе
- Пеллетные печи (воздухоподогреватели) не финансируются
- Действуют положения директивы от 11 марта 2011 года

Табл. 2: Программа стимулирования рынка в пользу „Возобновляемых источников энергии“ - сфера финансирования Биомасса

	Базисное финансирование в сооружениях	Комбинированный бонус 3)	Эффективный бонус 4)	Инновационное финансирование 5)
Пеллетная печь с водяным карманом мощностью 5 кВт до max. 100 кВт	36 €/кВт, мин. 1000€	600 €	0,5 × базисное финансирование	500 € каждое мероприятие
Пеллетный котел 1 а) 5 кВт до макс. 100 кВт	36 €/кВт, мин. 2000 €			
Пеллетный котел 1а) с новым установленным резервным аккумулятором тепла от min. 30 л/ кВт 5 кВт до макс.. 100 кВт	36 €/кВт, мин. 2500 €			
Древесностружечная теплоцентраль 1b) с резервным аккумулятором тепла от min. 30 л/кВт 5 кВт до макс.. 100 кВт	паушально 1000 € каждая установка			
Логвуд котлы 2) с резервным аккумулятором тепла от min. 55 л/кВт 5 кВт до макс.. 100 кВт	паушально 1000 € каждая установка			

1а) Под пеллетными котлами понимаются, в том числе комбинированные котлы для сжигания деревянных пеллет и дров. Комбинированные котлы должны иметь мин. объем резервного аккумулятора 55 литров на кВт номинальной тепловой мощности для части ручной подачи установки.

1b) Под древесностружечной теплоцентральной понимаются, в том числе комбинированные котлы для сжигания древесной стружки и дров. Комбинированные котлы должны иметь мин. объем резервного аккумулятора

55 литров на кВт номинальной тепловой мощности для части ручной подачи установки.

2) финансируются только логвуд (кампешевые) котлы с особенно низким уровнем выбросов (выбросы пыли: 15 мг/м³).

3) Дополнительно к базисному финансированию может предоставляться бонус в размере 600 €, при условии одновременного монтажа тепловой солнечной установки, имеющей право на финансирование. Бонус до 30.12.2011 (день подачи заявки) в размере до 600€, а с 31.12.2011 бонус в размере до 500 €.

4) Эффективными, в смысле этого предписания, являются жилые помещения, которые не достигают максимальных значений требуемой величины специфической потери теплопередачи на теплопередающей огражденной поверхности, согласно приложению 1, таблица 2, Постановление по энергосбережению 2009 года, мин. на 30%. Также эффективными являются жилые помещения, которые не достигают максимальных значений требуемой величины специфической потери теплопередачи на теплопередающей огражденной поверхности на основе сравнения рекомендуемого здания с одинаковой геометрией, полезной жилой площадью помещения и оснащением, указанными в таблице 1, приложение 1 о техническом рекомендуемом исполнении Постановления по энергосбережению 2009 года, минимум на 30%. Эффективный бонус не распространяется на нежилые помещения

5) Финансируются мероприятия, направленные на повышение выхода тепла путем конденсации отработавшего газа (повышение эффективности) и/или для отделения, содержащихся в отработавшем газе частиц (сокращение отработавшего газа).

Программа финансирования Банка реконструкции «Кредитанштальт фюр видерауфбау» (KfW): Программа Возобновляемые источники энергии «Премиум»

Лица, имеющие право на подачу заявки:

- Физические лица и некоммерческие заявители, которые используют выработанную теплоты и электроты исключительно для личного пользования.
- Лица свободных профессии
- Фермеры и лесовладельцы, при условии, что их доход от эксплуатации финансируемой установки облагается налогом согласно закону о подоходном налоге §15
- Малые и средние формы частных промышленных предприятий, которые отвечают критериям ЕС о малых и средних формах частных промышленных предприятий.
- Предприятия, соучредителями которых являются несколько муниципальных образований и которые по объему оборота и количеству сотрудников не достигают порогового значения по критериям малых и средних форм частных промышленных предприятий.
- Крупные предприятия в случае особенно необходимых для финансирования мероприятий

Приложение 3 – Закон о возобновляемых источниках теплотенергии (ЗВИЭ (Т))

- Проектные предприятия, которые специально основаны для реализации запланированных намерений об использовании возобновляемых источников энергии.
- Муниципальные образования, муниципальные территориальные образования (юридическое лицо, обладающее публичными правами на определённой территории), юридически несамостоятельные муниципальные предприятия и муниципальные целевые объединения, в случае, если их намерения представляют собой общественно значимую рекламу в целях продвижения.
- Сельскохозяйственные, лесохозяйственные и садоводческие предприятия

Цель применения поддержки:

- Инновационное финансирование может гарантироваться в случае особых инновационных технологий для использования и аккумулирования возобновляемых источников энергии, при условии, что они отвечают всем специальным требованиям качества.
- Финансируются следующие мероприятия:
 - Крупные термические солнечные установки
 - Крупные обогреватели на биомассе
 - Крупные продуктивные тепловые насосы
 - Установки для выработки комбинированной теплотенергии и электротенергии
 - Сети районного коммунального центрального отопления
 - Сооружение и расширение тепловых аккумуляторов
 - Установки для подготовки биогаза по качеству природного газа
 - Геотермальная энергия (разработка и использование геотермальной энергия на глубине от 400м)

Вид и размеры финансирования:

Финансирование осуществляется за счет кредита в сочетании с субсидиями по его погашению. Максимальный срок кредита составляет 20 лет при свободных от погашения первых трех лет. Доля финансирования кредита на развитие в размере до 100% (80% для геотермальной энергия) себестоимости инвестиций при выплате 96%, как правило, максимум € 10 млн. на проект.

Максимальная льгота на инвестиционные затраты составляет:

- Малые предприятия: 80 %
- Средние предприятия: 70 %
- Крупные предприятия: 60%

Субсидии на погашение из федерального бюджета для крупных обогревателей на биомассе:

- Крупные установки для термического использования биомассы финансируются 20 € на кВт установленной номинальной тепловой мощности, максимум 50.000,- €.

Приложение 3 – Закон о возобновляемых источниках теплоты (ЗВИЭ (Т))

- При особенно низких выбросах пыли и/или при сооружении резервного аккумулятора возможно увеличение финансирования (финансирование инноваций) максимально до 100.000,- €:
 - Бонус на низкие выбросы пыли составляет 20,- € на кВт номинальной тепловой мощности, при условии, что пылеобразные выбросы максимально составляют 5 мг/м³ (объемное содержание кислорода в выхлопах при стандартных условиях от 13%).
 - Бонус для сооружения резервного аккумулятора составляет 10,- € на кВт номинальной тепловой мощности, при условии, что для котла будет установлен резервный аккумулятор с объемом минимум от 30 л/кВт номинальной тепловой мощности.

Финансируется создание и расширение крупных установок биомассы автоматической подачи для сжигания и газификации твердой биомассы для термического использования и для комбинированной выработки теплоты и электроэнергии (ТЭЦ) с установленной номинальной тепловой мощностью более 100 кВт до макс. 2 МВт.

Субсидии на погашение из федерального бюджета для ТЭЦ:

- Установки для комбинированной выработки теплоты и электроэнергии (ТЭЦ) с номинальной тепловой мощностью от 2.000 кВт финансируются 20,- € на кВт номинальной тепловой мощности.
- Установки должны работать при строгом тепловом контроле.
- Электрический КПД должен быть больше чем 10%, а общий КПД более 70%.