



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

О мерах по поддержке генерирующих объектов на основе ВИЭ

Москва
2018



Механизмы поддержки ВИЭ

Федеральный закон № 35-ФЗ
«Об электроэнергетике»

Оптовый рынок

Продажа мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированным генерирующим объектам ВИЭ и ТБО (Постановления № 449, 240)

Розничный рынок

Обязанность сетевых компаний покупать электроэнергию квалифицированным генерирующим объектам ВИЭ по регулируемым тарифам для целей компенсации потерь. Обязанность гарантирующих поставщиков покупать электроэнергию квалифицированным генерирующим объектам ВИЭ в технологически изолированных энергорайонах (Постановление № 47)

Компенсация технологического присоединения к электрическим сетям квалифицированным генерирующим объектам ВИЭ из федерального бюджета (Постановление № 850 и Постановление № 961)



Плановые и фактические объемы вводов объектов ВИЭ

Вид ВИЭ	Объем квот, МВт	Факт отбора, МВт	Оставшиеся квоты, МВт
ВЭС	3276,8	3305,5	75,8
СЭС	1759,4	1802,5	0
МГЭС	389,8	159,7	229,3
ТБО	445	335	110
Итого	5869	5602	417

- Конкурсным отбором предусмотрена опция, позволяющая отобрать объемы квот на 10% больше плановых объемов

КЛЮЧЕВЫЕ ПАРАМЕТРЫ МЕХАНИЗМА:

- Ежегодный **конкурсный отбор** проектов ВИЭ, начиная с 2013 года – на 5 года вперед – в форме двухэтапного аукциона
- Отбор проектов по критерию **наименьших полных капитальных затрат**
- **Значения предельных капитальных и эксплуатационных затрат** при проведении конкурсов учитывают зарубежный опыт
- **Требование по соблюдению степени локализации: от 45% в 2014 г. до 70% в 2016 г.**
- Срок действия договора – **15 лет**
- **В случае не выполнения целевого уровня локализации предусмотрены штрафные санкции**

ОСНОВНАЯ ЦЕЛЬ ПОДДЕРЖКИ:

- Создание экономических стимулов для развития на территории Российской Федерации **производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием ВИЭ**
- Конкурсным отбором предусмотрена опция, позволяющая отобрать на 10% больше плановых объемов



- 1 В целях реализации приоритетного проекта «Чистая страна», утвержденного Председателем Правительства Российской Федерации Д.А. Медведевым, функциональным заказчиком которого является Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации и по поручению Правительства Российской Федерации Минэнерго России разработаны проекты актов, реализующих механизм поддержки генерирующих объектов на основе ТКО, который предполагает продажу мощности таких объектов по договорам поставки мощности на оптовый рынок электрической энергии и мощности.
- 2 Параметры механизма определены Правительством Российской Федерации в рамках постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2017 № 240, в соответствии с которым определены механизмы продажи мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, расположенных на территориях Республики Татарстан и Московского региона. Механизм поддержки предполагает распределение стоимостной нагрузки от реализации инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов на основе ТКО в пропорции 50/50 на субъект Российской Федерации, где будет размещаться генерирующий объект, и на ценовую зону оптового рынка электрической энергии (мощности), в которой будет размещен генерирующий объект.
- 3 В 2017 году проведен конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов на основе ТКО. Дочерние компании АО «РТ-Инвест» - ООО «Альтернативная генерирующая компания-1» и ООО «Альтернативная генерирующая компания – 2» объявлены победителями по итогам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов на основе ТКО в Московской области и в Республике Татарстан.
- 4 В Московской области будет построено четыре объекта генерации на основе ТКО. Мощность каждого объекта составит 70 МВт. Мощность одного объекта в Республике Татарстан 55 МВт. Совокупная заявленная мощность всех объектов составит 335 МВт. Срок ввода в эксплуатацию всех объектов предполагается не позднее 1 декабря 2022 года.

Основные параметры механизма поддержки ВИЭ на розничных рынках в части электроэнергетики



МЕХАНИЗМ ПОДДЕРЖКИ

СУТЬ МЕХАНИЗМА

КЛЮЧЕВЫЕ ПАРАМЕТРЫ МЕХАНИЗМА

В ценовых и неценовых зонах оптового рынка

продажа э/э сетевым компаниям в целях компенсации потерь по тарифам, устанавливаемым региональными органами власти

- установление долгосрочного тарифного регулирования с применением метода долгосрочной индексации НВВ и предельных значений долгосрочных параметров тарифного регулирования;
- срок окупаемости на период, равный 15 годам;
- включение генерирующего объекта ВИЭ осуществляется на основе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ исходя из критерия, что объем ежегодной компенсации объемов составит не более 5% от объема планируемых в очередном году потерь;
- устанавливаются целевые показатели локализации;
- базовый уровень нормы доходности капитала 14 процентов – объектов введенных в эксплуатацию в период до 1 января 2017 г., 12 процентов – после 1 января 2017 г.

В изолированных энергорайонах

продажа э/э гарантирующему поставщику по тарифам, устанавливаемым региональными органами власти

- установление долгосрочного тарифного регулирования с применением метода долгосрочной индексации НВВ и отсутствие предельных значений долгосрочных параметров тарифного регулирования и целевых показателей локализации;
- включение генерирующего объекта ВИЭ осуществляется на основе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ исходя из критерия, что строительство объекта приведет к снижению стоимости э/э для потребителей

СУБЪЕКТЫ ПОДДЕРЖКИ

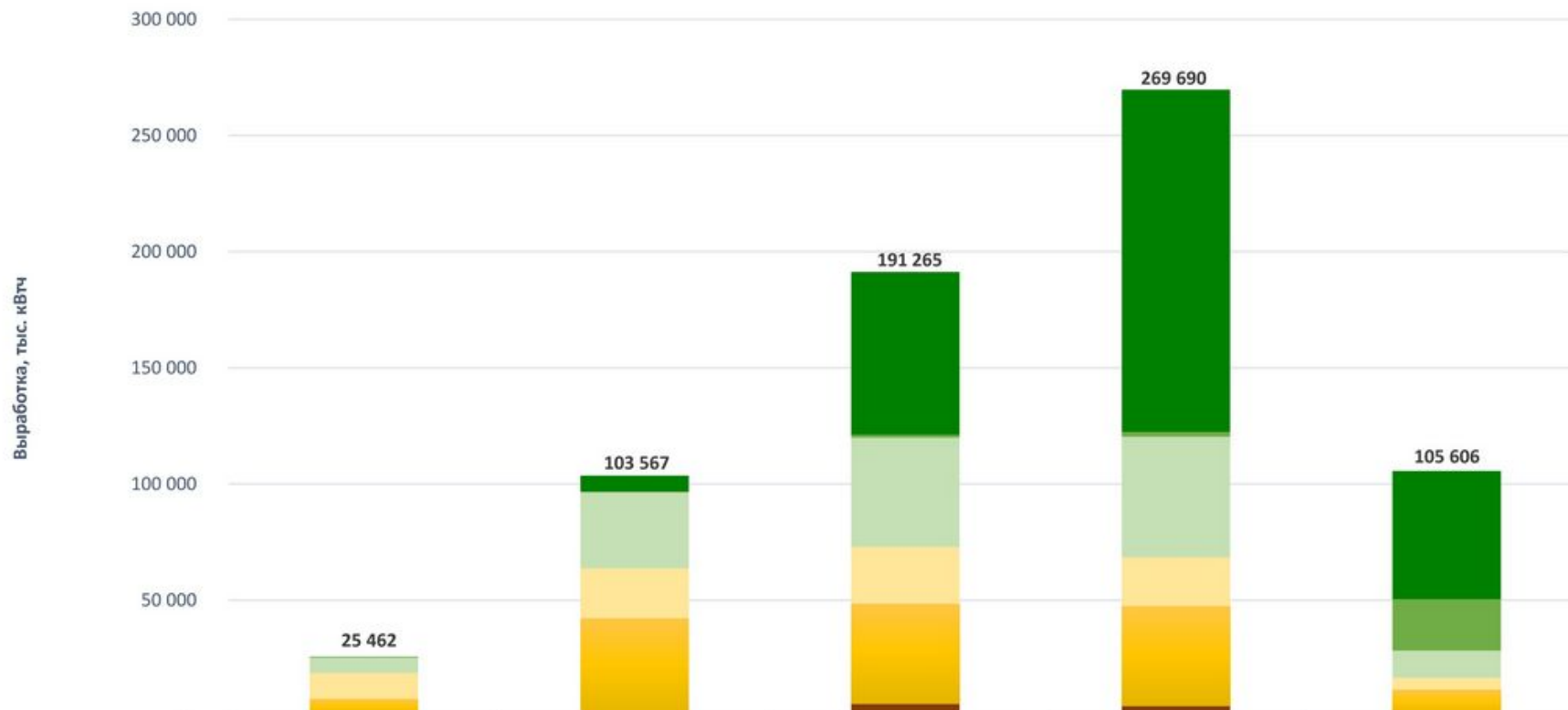
генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии: ветра, солнца, течения малых рек, биомассы, биогаза, свалочного газа

ЦЕЛЬ ПОДДЕРЖКИ

эффективное использование в субъектах РФ местных видов топлива и энергии для производства тепловой и электрической энергии, решения экологических и социальных проблем



Объем выработки э/э на квалифицированных объектах ВИЭ 2014-2018 года на розничном и оптовом рынках, подтвержденный сертификатами



	2014	2015	2016	2017	2018 (1 квартал)
■ солнечные	23	6 716	70 066	147 240	55 142
■ ветровые	6	437	1 211	2 055	22 187
■ малые ГЭС до 25 МВт	6 795	32 740	46 935	51 949	11 603
■ биогазовые	11 087	21 420	24 579	20 939	5 119
■ биомасса и отходы	7 550	42 253	43 069	43 029	11 555
■ свалочный газ	-	-	5 406	4 478	-



- 1** Минэнерго России считает, что основной целью системы поддержки возобновляемой энергетики после 2024 года должно стать в первую очередь повышение эффективности возобновляемой энергетики российского производства с выводом ее на конкурентоспособный уровень на внутреннем рынке в Российской Федерации и на зарубежных рынках. Набор мер поддержки должен быть пересмотрен и сориентирован на:
 - 2** формирование рыночной мотивации к развитию генерации на основе ВИЭ; устранение избыточных затрат и необоснованных издержек для инвесторов и производителей оборудования для ВИЭ-генерации;
 - 3** облегчение доступа проектов ВИЭ на рынок, а также поддержка выхода отечественных производителей оборудования на зарубежные рынки; дополнительное финансово-экономическое стимулирование производства и применения оборудования на ВИЭ (с помощью общих мер поддержки без использования перекрестного субсидирования);
 - 4** стимулирование добровольного спроса на электроэнергию и иную продукцию, произведенную на основе ВИЭ.



1

Постановлением Правительства РФ от 20 октября 2010 г. № 850 утверждены критерии для предоставления из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт.

2

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.09.2016 № 961 установлены порядок и условия предоставления из федерального бюджета субсидий в целях компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов ВИЭ.

3

Субсидия предоставляется владельцу генерирующего объекта в размере, не превышающем **70 процентов** стоимости технологического присоединения генерирующего объекта, в бюджете РФ в 2016 г. на эти цели предусмотрены 15 млн рублей.

4

Стоимость технологического присоединения определяется на основании **фактически произведенных расходов на технологическое присоединение генерирующего объекта** в соответствии с размером платы за технологическое присоединение, установленной законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики.



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!