

# О мерах поддержки генерирующих объектов на основе ВИЭ

**ФГБУ «Российское энергетическое агентство»  
Минэнерго России**

**2017 г.**

# Законодательная база поддержки генерации ВИЭ

Федеральный закон № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»

Механизмы поддержки ВИЭ

Оптовый рынок

Продажа мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ

(Постановление № 449)

Розничный рынок

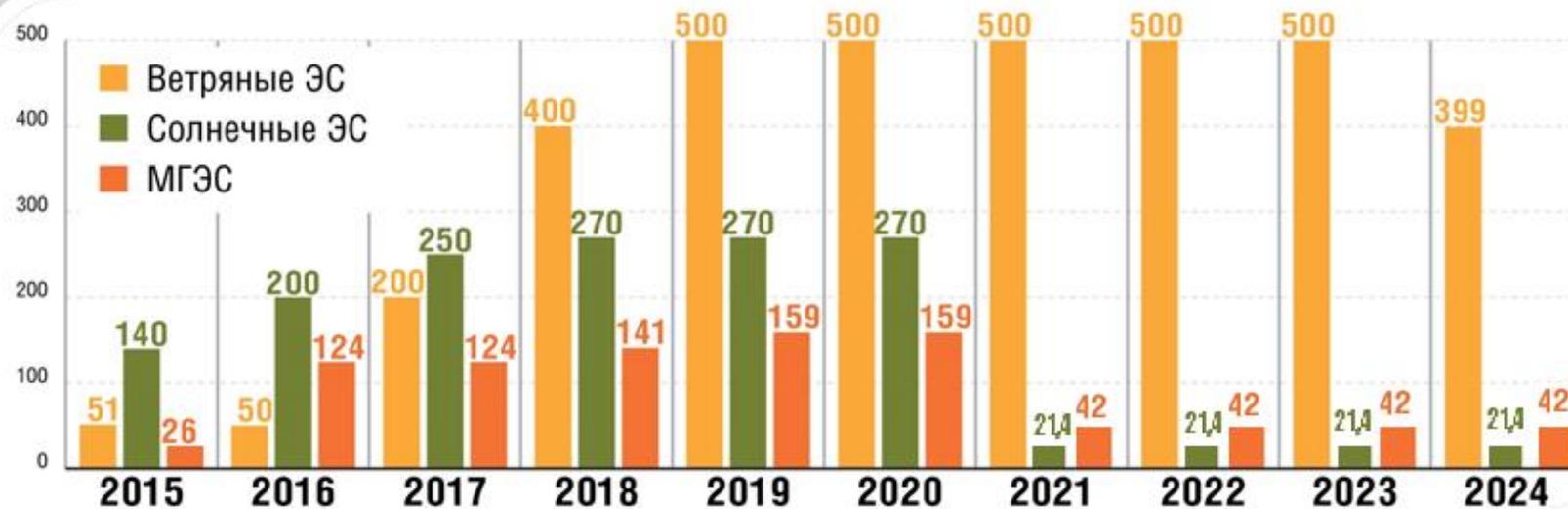
Обязанность сетевых компаний покупать электроэнергию квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ по регулируемым тарифам для целей компенсации потерь.  
Обязанность гарантирующих поставщиков покупать электроэнергию квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ в технологически изолированных энергорайонах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

Компенсация технологического присоединения к электрическим сетям квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ из федерального бюджета

(Постановление № 850 и приказ Минэнерго России № 380)

# Основные параметры механизма поддержки на оптовом рынке

Установленная мощность объектов ВИЭ в рамках механизма торговли мощностью на оптовом рынке



## КЛЮЧЕВЫЕ ПАРАМЕТРЫ МЕХАНИЗМА:

- Ежегодный **конкурсный отбор** проектов ВИЭ, начиная с 2013 года – на 4 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 – 0,35 по СЭС, МГЭС и ВЭС -0,45

## СТОИМОСТНАЯ ОЦЕНКА:

- По расчетам НП «Совет рынка» дополнительная финансовая нагрузка на потребителя за счет развития ВИЭ в ценовых зонах оптового рынка составит **120 млрд. руб. в 2020 году.**

## 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**

# Основные параметры механизма поддержки ВИЭ на розничных рынках в части электроэнергетики

## МЕХАНИЗМ ПОДДЕРЖКИ

В ценовых и неценовых зонах оптового рынка

## СУТЬ МЕХАНИЗМА

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

В изолированных энергорайонах

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

## КЛЮЧЕВЫЕ ПАРАМЕТРЫ МЕХАНИЗМА

- 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.
- 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

# Компенсация технологического присоединения к электрическим сетям квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ из федерального бюджета



- 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** Приказом Минэнерго России от 22.07.2013 № 380 Минэнерго России утвердило Правила предоставления из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт.
- 3** Субсидия предоставляется владельцу генерирующего объекта в размере, не превышающем **50 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, установленным законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики.

## Фиксация тарифа для объектов ВИЭ, которые реализуются на основе согласованных с регулирующими органами власти программ энергоэффективности



1

В РАМКАХ МЕХАНИЗМА предусмотренного ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности» ВОЗМОЖНА РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТОВ ВИЭ. Проекты реализуются на основе согласованных с регулирующими органами власти программ энергоэффективности с заключением тарифных соглашений по каждому из проектов ВИЭ. Возврат инвестиций в проекты ВИЭ при данном подходе осуществляется через топливную составляющую в тарифе существующей (традиционной) генерации.

2

Указанный МЕХАНИЗМ ПОЗВОЛЯЕТ ОКУПИТЬ ПРОЕКТЫ ВИЭ В ТЕЧЕНИИ 8-12 ЛЕТ и избежать роста тарифов, а в последствии снизить тарифы после достижения окупаемости проектов ВИЭ.

# Механизм поддержки ВИЭ в части теплоэнергетики



1

Проекты схем теплоснабжения поселений, городских округов разрабатываются в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения и требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, **утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 2 февраля 2012 г. № 154.**

2

В соответствии с требованиями к схемам в схеме теплоснабжения предусмотрено рассмотрение потребляемых источником тепловой энергии видов топлива, включая местные виды топлива, а также используемые **возобновляемые источники энергии**, а также **предусмотрено проведение анализа целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии** с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

3

Строительство источника тепловой энергии функционирующего с использованием возобновляемых источников энергии или осуществление перевода существующего источника тепловой энергии на новые виды топлива должен **быть рассмотрен и обоснован, в том числе с рассмотрением технических, социально-экономических и тарифных последствий для конечных потребителей, в схеме теплоснабжения соответствующего поселения, городского округа.**

**СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!**