



Основные направления государственной политики в области развития генерирующих объектов на основе ВИЭ

*Заместитель руководителя
Федеральной антимонопольной службы
В.Г. Королев*



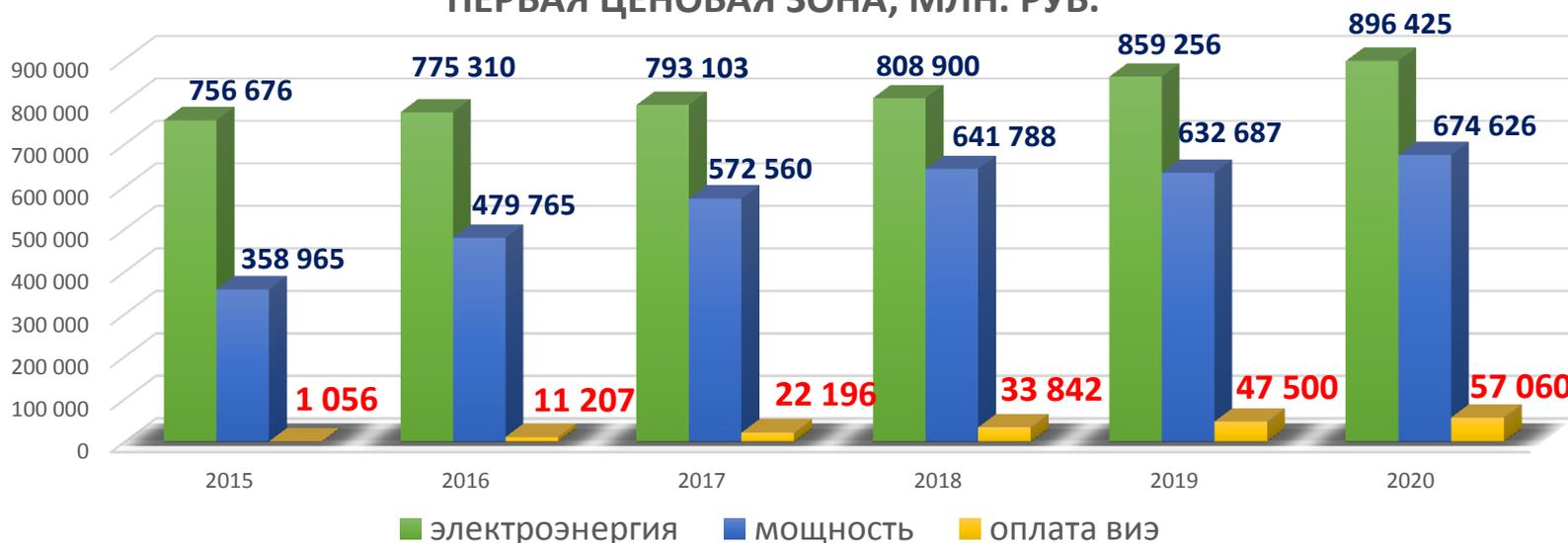
Цели государственной политики:

- Создание экономических стимулов для развития генерирующих объектов на основе возобновляемых источников энергии
- Стимулирование исследований и инноваций на вовлечению инновационных наукоемких технологий и оборудования в энергетическую сферу с целью замещения дорогих технологий
- Создание равных конкурентных условий между производителями электрической энергии на основе ВИЭ и производителями электрической энергии на основе ископаемых видов органического топлива

Государственная поддержка развития генерации электрической энергии на основе использования ВИЭ.

100% мощности генерирующих объектов ВИЭ оплачивается за счет потребителей. В связи с увеличением количества проектов на основе использования ВИЭ, растет нагрузка на потребителей по оплате.

ПЕРВАЯ ЦЕНОВАЯ ЗОНА, МЛН. РУБ.



Источник:
НП «Совет
рынка»

Целесообразность государственной поддержки в виде предоставления субсидий из федерального бюджета для генерирующих объектов ВИЭ

Целесообразность предоставления долгосрочных «зелёных» кредитов для строительства и эксплуатации генерирующих объектов ВИЭ

В Регламенте проведения отборов проектов (приложение к Договору о присоединении к торговой системе) предусматривались чрезмерные и невыгодные требования по обеспечению исполнения обязательств: Участники должны были получить поручительство у более крупных субъектов рынка, которые зачастую являются их конкурентами.

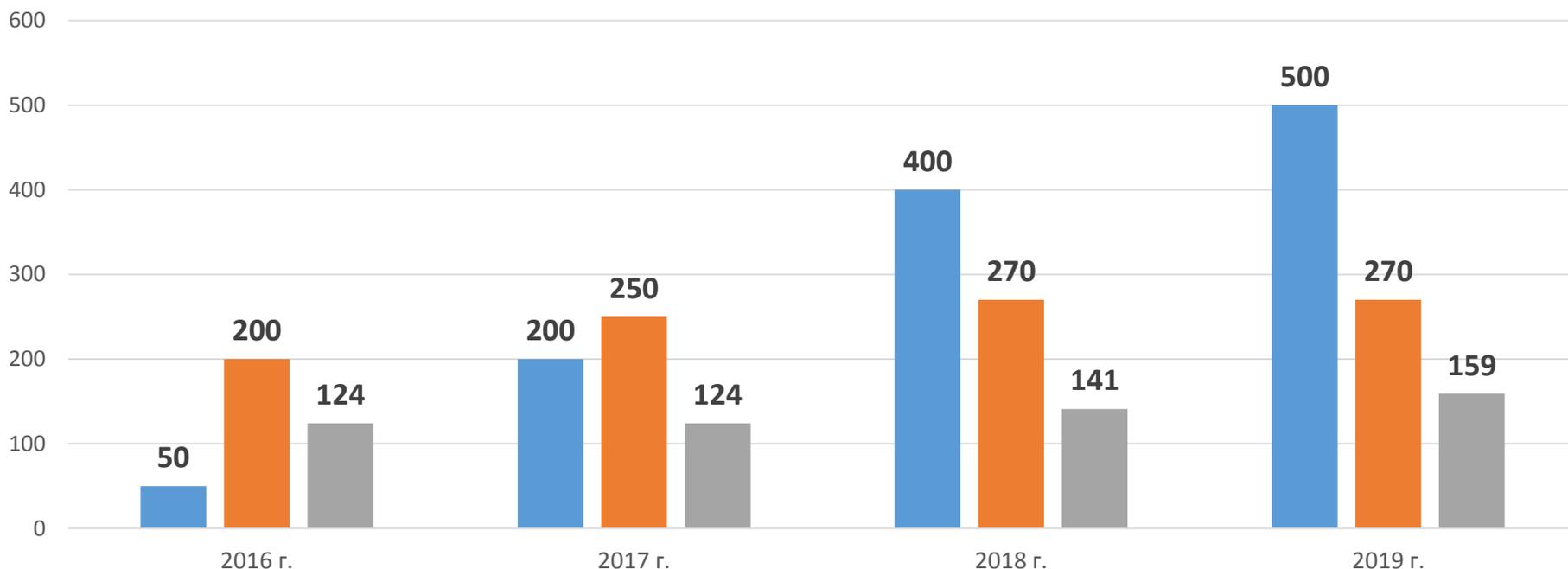
! Это поручительство могли получить только те небольшие компании, которые входят в группу лиц с крупными игроками рынка

ФАС России было выдано Предупреждение НП «Совет рынка» о недопущении навязывания невыгодных условий Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Наблюдательный совет НП «Совет рынка» принял решение о внесении изменений в Регламент проведения отбора проектов, которые предусматривают единые условия для всех участников отбора инвестиционных проектов и исключают требования о поручительстве у крупных компаний.

Нормативно установленные плановые объемы необходимой к отбору мощности на 2016-2019 гг., МВт

В рамках разработки и принятия нормативно правовой базы, направленной на развитие возобновляемой энергетики, Правительством Российской Федерации до 2019 года поставлена задача по увеличению объемов мощности, вырабатываемой на объектах ВИЭ



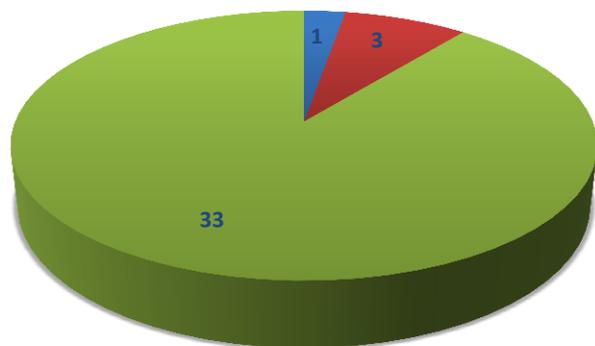
■ Генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии ветра

■ Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца

■ Генерирующие объекты установленной мощностью менее 25 МВт, функционирующие на основе энергии вод

Результаты конкурсного отбора проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ на 2015-2018 гг.

Отобранные объекты ВИЭ в 2014



- Объект ветровой генерации
- Объект гидрогенерации
- Объект солнечной генерации

По результатам конкурса на 2015-2018 гг. отобрано 37 объектов ВИЭ от 7 компаний на совокупную установленную мощность 576,64 МВт (87% установленной мощности) относится к солнечной генерации.

В отношении отобранных проектов заключены договоры о предоставлении мощности, обеспечивающие инвесторам гарантированное возмещение затрат в течение 15 лет с базовой доходностью 14% годовых.

Планируемые даты начала поставки мощности:

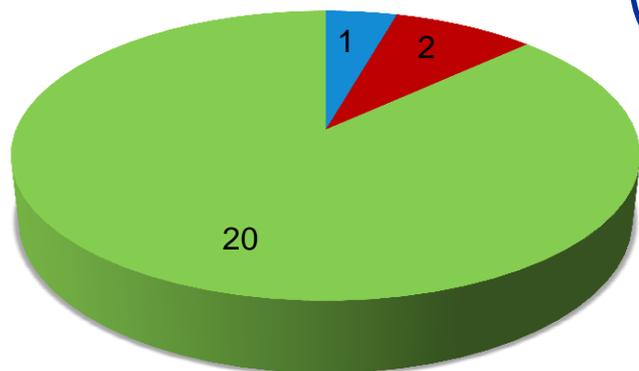
Объекты ветрогенерации - 01.12.2015

Объекты гидрогенерации - 01.12.2017

Объекты солнечной генерации – 01.12.2015 (2 объекта); 01.12.2016 (3 объекта); 01.12.2017 (8 объектов); 01.12.2018 (18 объектов)

Результаты первого этапа конкурсного отбора проектов ВИЭ на 2016-2019 гг.

Отобранные объекты ВИЭ в 2015 г.



- Объект ветровой генерации
- Объект гидрогенерации
- Объект солнечной генерации

1
этап

Отобрано 23 объекта ВИЭ
плановый к отбору объем мощности:
ветровой генерации – 1045 МВт, солнечной генерации – 283
МВт, гидрогенерации – 524,4 МВт

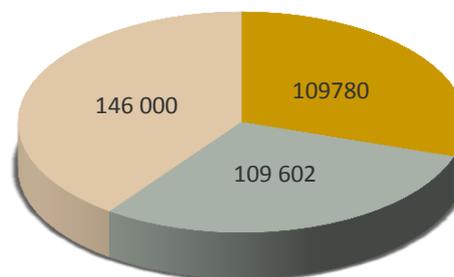
2
этап

07.12.2015 – 15.12.2015
Возможность изменения участниками, отобранными по
итогам первого этапа, удельных капитальных затрат на
строительство в сторону снижения

3
этап

ОАО «АТС» признает победителем объекты с наименьшими
капитальными затратами*
публикует итоги на официальном сайте

* Предельные величины капитальных затрат на 2016 год, руб. на 1 кВт.



- Объекты ВИЭ на основе энергии ветра
- Объекты ВИЭ на основе преобразования энергии солнца
- Объекты ВИЭ установленной мощностью менее 25 МВт, на основе энергии вод

Инвестиционный проект строительства солнечной электростанции в п. Батагай Республика Саха (Якутия)

Одним из проектов является проект строительства СЭС в п. Батагай Республика Саха (Якутия) мощностью 1 МВт

Цели реализации проекта

- ✓Замещение дизельного топлива, используемого для производства э/э.
- ✓Сдерживание роста тарифов на э/э и снижение тарифов на э/э после достижения окупаемости проекта
- ✓Масштабирование передовых технологий строительства солнечных электростанций в изолированных населенных пунктах

Возможность реализации проекта обусловлена высокими затратами на закупку топлива (тариф более 30 руб./кВт*ч)

Результаты проекта

Показатель	Значение
<i>Стоимость проекта, млн. руб.</i>	157,9
<i>Выработка э/э СЭС, тыс. кВт*ч</i>	1194
<i>Экономия дизельного топлива в год, тонн</i>	300
<i>Срок окупаемости дисконтированный, лет</i>	16,73
<i>NPV за 25 лет, млн. руб.</i>	27,6
<i>IRR, %</i>	14,1



! Необходимо расширение сфер применения возобновляемой энергетики в тепло- и электроснабжении, где ВИЭ эффективны, в том числе в зонах децентрализованного энергоснабжения.

Реализация проектов ВИЭ на розничных рынках электрической энергии (мощности)

Приказ ФАС России от 30.09.2015 № 900/15

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 23.01.2015 № 47, ФАС России утверждены Методические указания для расчета долгосрочных цен (тарифов) (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на основе использования ВИЭ и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях:

На срок возврата инвестированного капитала квалифицированного генерирующего объекта, функционирующего на основе использования ВИЭ применяется **метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

По истечении срока возврата инвестиционного капитала генерирующего объекта ВИЭ, а также генерирующего объекта ВИЭ, введенного в эксплуатацию до 1 июня 2015 года применяется метод экономически обоснованных расходов (затрат)

Методические указания определяют порядок формирования необходимой валовой выручки, принимаемой к расчету при установлении долгосрочных цен (тарифов)

Методические указания устанавливают правила расчета нормы доходности инвестированного капитала, правила определения размера инвестированного капитала и ведения его учета, а также правила определения долгосрочных параметров регулирования

! **Необходимо развитие возобновляемой энергетики** в зонах децентрализованного энергоснабжения там, где это экономически эффективно по сравнению с традиционными источниками

Развитие ВИЭ в разрезе субъектов РФ



Развитие проектов на основе ВИЭ необходимо в тех регионах, где механизм использования генерирующих объектов ВИЭ является экономически и технологически эффективным.



В отношении остальных объектов ВИЭ, развитие которых может привести к увеличению финансовой нагрузки для потребителей, необходимы меры государственной поддержки, в частности бюджетное софинансирование (после входа в стабильную посткризисную фазу развития)