**Информация, необходимая для проведения конкурсных отборов  
 инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых   
источников энергии, на 2018, 2019, 2020 и 2021 годы**

В соответствии с пунктом 202 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.10.2010 г. № 1172 (далее – Правила оптового рынка), а также Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, являющимся приложением № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее соответственно Регламент ОПВ и Договор о присоединении), АО «АТС» публикует информацию необходимую для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – отбор ВИЭ), на 2018, 2019, 2020 и 2021 годы.

**I. Сроки проведения конкурсного отбора и период предоставления заявок**

Срок подачи заявок начинается с 9-00 (по московскому времени) 29 мая и заканчивается в 18-00 (по московскому времени) 09 июня 2017 года.

Отбор ВИЭ проводится в два этапа: первый этап в период с 29 мая по 2 июня 2017 года, второй этап с 5 по 9 июня 2017 года. При этом на втором этапе допускается подача уточненных заявок для проектов, заявки в отношении которых были включены в перечень заявок по итогам первого этапа, и только в части изменения значения параметра «плановые капитальные затраты» (новое значение не может превышать предыдущее).

**II.** **Требования к заявкам, подаваемым участниками отбора ВИЭ**

Заявка на участие в отборе ВИЭ подписывается участником электронной подписью (далее – ЭП) и направляется в АО «АТС» в электронном виде в форме XML-документа в соответствии с форматом, указанным в Регламенте ОПВ, на электронный адрес [vie\_dt@atsenergo.ru](mailto:vie_dt@atsenergo.ru).

Заявка может быть отозвана в течение 1 (одного) часа со времени ее подачи. Отзыв осуществляется путем направления в АО «АТС» соответствующего заявления в электронном виде в форме XML-документа в соответствии с форматом, указанным в Регламенте ОПВ.

Заявка на участие в отборе должна содержать следующие данные и параметры (далее – требования к содержанию заявки):

1. предлагаемый способ и величину обеспечения исполнения обязательств заявителя, возникающих по результатам отбора ВИЭ, предусмотренные Договором о присоединении на дату начала срока подачи заявок, при этом величина обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов, составляет не менее произведения 0,05 и суммы произведений предельных величин капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности и плановых объемов установленной мощности (выраженных в кВт) генерирующих объектов, в отношении которых подана заявка;
2. полное наименование организации-заявителя, а также регистрационный номер заявителя в Реестре субъектов оптового рынка, присвоенный в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (далее – Положение о порядке получения статуса);
3. наименование проекта;
4. наименование генерирующего объекта, строительство которого предусматривается проектом;
5. указание на условную группу точек поставки (код ГТП), зарегистрированную в отношении соответствующего генерирующего объекта в порядке, предусмотренном Положением о порядке получения статуса и Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение №1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);
6. плановый год и месяц начала поставки мощности соответствующего генерирующего объекта (датой начала поставки мощности по договору будет являться 1-е число указанного в заявке месяца соответствующего года начала поставки мощности, указанного в заявке);
7. плановый объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта:
   * для ГЭС - не менее 5 МВт и не более 25 МВт,
   * для остальных видов генерирующих объектов - не менее 5 МВт;
8. вид соответствующего генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной Правилами оптового рынка;
9. указание на планируемое местонахождение соответствующего генерирующего объекта;
10. плановую величину капитальных затрат (в валюте Российской Федерации с точностью до рублей) на 1 кВт установленной мощности соответствующего генерирующего объекта, включающую плановую величину затрат на оплату услуг по технологическому присоединению 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта к электрическим сетям, не более соответствующей предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в порядке, установленном Правительством Российской Федерации (раздел III публикуемой информации);
11. плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования соответствующего генерирующего объекта не менее целевого показателя локализации, установленного Правительством Российской Федерации (раздел V публикуемой информации);
12. кратность уменьшения заявки в пределах, установленных Регламентом ОПВ;
13. волеизъявление на участие в отборе ВИЭ и намерение выполнить строительство генерирующего объекта (в случае его отбора по результатам проведения отбора ВИЭ) с плановым объемом установленной мощности генерирующего объекта, определяемым в предусмотренном Регламентом ОПВ порядке путем уменьшения планового объема установленной мощности, указываемого в соответствии с пунктом 7 настоящих требований к содержанию заявки, на величину, кратную значению, указываемому в соответствии с пунктом 12 настоящих требований к содержанию заявки до максимальной величины планового объема установленной мощности генерирующего объекта, при котором заявка может быть отобрана в соответствии с Регламентом ОПВ, в случае если в соответствии с Регламентом ОПВ заявка может быть отобрана исходя из заявленного значения плановой величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, но не может быть отобрана в полном плановом объеме установленной мощности генерирующего объекта, указываемом в соответствии с пунктом 7 настоящих требований к содержанию заявки. При этом плановый объем установленной мощности генерирующего объекта, определяемый путем уменьшения в соответствии с заявкой, не может быть менее 5 МВт;
14. указание на то, что заявка подается в отношении вновь возводимого (т.е. работы по его строительству не связаны с работами по модернизации, расширению, реконструкции и техническому перевооружению объекта генерации, при этом термины «модернизация», «расширение», «реконструкция», «техническое перевооружение» используются в том значении, в котором они определены приложением 6 к Регламенту определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности (Приложение № 19.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), объекта генерации, мощность которого ранее не отбиралась по результатам конкурентного отбора мощности.

**III.** **Базовая предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта**

Заявляемая плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта не должна превышать предельную величину капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенную для соответствующего года и генерирующих объектов соответствующего вида как произведение установленной в отношении указанного года базовой предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта данного вида генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, и коэффициента, отражающего изменения валютных курсов к дате начала приема заявок на соответствующий конкурсный отбор.

Базовая предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для каждого из видов генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников, устанавливается Приложением 4 к Основным направлениям государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников РФ, утвержденным распоряжением Правительства РФ от 08.01.2009 г. № 1-р (далее – Основные направления):

*руб. на 1 кВт*

| **Виды генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии ветра | 109 670 | 109 561 | 109 451 | 109 342 |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца | 107 410 | 105 262 | 103 157 | 101 094 |
| Генерирующие объекты установленной мощностью менее 25 МВт, функционирующие на основе энергии вод | 146 000 | 146 000 | 146 000 | 146 000 |

**IV. Плановые объемы необходимой к отбору мощности**

Плановые объемы мощности генерирующих объектов соответствующих видов, которые будут отбираться на годы с 2018 по 2021, соответствуют значениям Целевых показателей величин объемов ввода установленной мощности генерирующих объектов по видам возобновляемых источников энергии, установленных для соответствующего года и соответствующих видов генерирующих объектов Приложением 1 к Основным направлениям, сниженным на объемы установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка мощности которых на оптовый рынок должна начаться в соответствующем году по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ДПМ ВИЭ), заключенным по результатам отборов проектов, проведенных до наступления текущего года.

*Целевые показатели величин объемов ввода установленной мощности генерирующих объектов по видам возобновляемых источников энергии, установленных для соответствующего года и соответствующих видов генерирующих объектов, МВт*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Виды генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии ветра | 400 | 500 | 500 | 500 |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца | 270 | 270 | 270 | 162,6 |
| Генерирующие объекты установленной мощностью менее 25 МВт, функционирующие на основе энергии вод | - | 49,8 | 109,2 | 35,6 |

*Перечень объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2017 года, для которых начало поставки мощности по ДПМ ВИЭ приходится на соответствующий год поставки мощности по итогам текущего ОПВ (с указанием в отношении каждого объекта его установленной мощности и вида объекта ВИЭ)*

| **Наименование проекта ВИЭ** | **Вид генерирующего объекта** | **Плановый год начала поставки мощности** | **Планируемый объем установленной мощности, МВт** |
| --- | --- | --- | --- |
| АСТ - Оренбургская СЭС-4 | Объект солнечной генерации | 2018 | 10 |
| АСТ - Бурятская СЭС-6 | Объект солнечной генерации | 2018 | 15 |
| АСТ - Башкирская СЭС-5 | Объект солнечной генерации | 2018 | 10 |
| АСТ - Оренбургская СЭС-6 | Объект солнечной генерации | 2018 | 15 |
| АСТ - Башкирская СЭС-10 | Объект солнечной генерации | 2018 | 10 |
| АСТ - Саратовская СЭС-4 | Объект солнечной генерации | 2018 | 15 |
| Волгоградская солнечная электростанция N1, вторая очередь | Объект солнечной генерации | 2018 | 25 |
| Самарская солнечная электростанция N2, третья очередь | Объект солнечной генерации | 2018 | 25 |
| Старомарьевская солнечная электростанция, третья очередь | Объект солнечной генерации | 2018 | 25 |
| Песчаная СЭС | Объект солнечной генерации | 2018 | 15 |
| Чесменская СЭС | Объект солнечной генерации | 2018 | 15 |
| Орловский ГОК СЭС | Объект солнечной генерации | 2018 | 15 |
| Бородиновская СЭС | Объект солнечной генерации | 2018 | 15 |
| Балей СЭС | Объект солнечной генерации | 2018 | 15 |
| Заря СЭС | Объект солнечной генерации | 2018 | 15 |
| СЭС "Тарбагатай" | Объект солнечной генерации | 2018 | 15 |
| СЭС "Кабанская" | Объект солнечной генерации | 2018 | 15 |
| СЭС "БВС" | Объект солнечной генерации | 2018 | 15 |
| Ветряная электростанция "Шовгеновская" 2 очередь-2018 | Объект ветровой генерации | 2018 | 70 |
| Ветряная электростанция "Шовгеновская" 3 очередь-2018 | Объект ветровой генерации | 2018 | 48 |
| Ветряная электростанция "Шовгеновская" 1 очередь-2018 | Объект ветровой генерации | 2018 | 32 |
| Солнечная электростанция "Оренбургская СЭС-1" | Объект солнечной генерации | 2019 | 45 |
| Солнечная электростанция "Оренбургская СЭС-2" | Объект солнечной генерации | 2019 | 30 |
| Солнечная электростанция "Оренбургская СЭС-3" | Объект солнечной генерации | 2019 | 60 |
| МГЭС "Белопорожская ГЭС-1" | Объект гидрогенерации | 2019 | 24,9 |
| Калмыкская солнечная электростанция N1, первая очередь | Объект солнечной генерации | 2019 | 25 |
| АСТ - Омская СЭС-2 | Объект солнечной генерации | 2019 | 15 |
| АСТ - Алтайская СЭС-3 | Объект солнечной генерации | 2019 | 10 |
| АСТ - Алтайская СЭС-7 | Объект солнечной генерации | 2019 | 10 |
| АСТ - Омская СЭС-1 | Объект солнечной генерации | 2019 | 15 |
| АСТ - Оренбургская СЭС-8 | Объект солнечной генерации | 2019 | 25 |
| Переволоцкая СЭС (2 очередь) | Объект солнечной генерации | 2019 | 10 |
| Старомарьевская солнечная электростанция, шестая очередь | Объект солнечной генерации | 2019 | 15 |
| Старомарьевская солнечная электростанция, пятая очередь | Объект солнечной генерации | 2019 | 10 |
| МГЭС "Белопорожская ГЭС-2" | Объект гидрогенерации | 2019 | 24,9 |
| Пилотная ВЭС-2019-6 | Объект ветровой генерации | 2019 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2019-1 | Объект ветровой генерации | 2019 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2019-2 | Объект ветровой генерации | 2019 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2019-3 | Объект ветровой генерации | 2019 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2019-4 | Объект ветровой генерации | 2019 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2019-5 | Объект ветровой генерации | 2019 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2019-8 | Объект ветровой генерации | 2019 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2019-7 | Объект ветровой генерации | 2019 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2019-9 | Объект ветровой генерации | 2019 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2019-10 | Объект ветровой генерации | 2019 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2020-3 | Объект ветровой генерации | 2020 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2020-5 | Объект ветровой генерации | 2020 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2020-13 | Объект ветровой генерации | 2020 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2020-9 | Объект ветровой генерации | 2020 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2020-10 | Объект ветровой генерации | 2020 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2020-11 | Объект ветровой генерации | 2020 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2020-4 | Объект ветровой генерации | 2020 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2020-6 | Объект ветровой генерации | 2020 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2020-7 | Объект ветровой генерации | 2020 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2020-12 | Объект ветровой генерации | 2020 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2020-2 | Объект ветровой генерации | 2020 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2020-8 | Объект ветровой генерации | 2020 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2020-1 | Объект ветровой генерации | 2020 | 20 |

*Объем установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка мощности которых на оптовый рынок должна начаться в соответствующем году по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отборов проектов, проведенных в 2013, 2014, 2015 и 2016 годах, МВт*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Виды генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии ветра | 150 | 200 | 260 | - |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца | 285 | 270 | 0 | - |
| Генерирующие объекты установленной мощностью менее 25 МВт, функционирующие на основе энергии вод | 0 | 49,8 | 0 | - |

*Плановые объемы необходимой к отбору мощности на годы с 2018 по 2021, МВт*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Виды генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии ветра | 250 | 300 | 240 | 500 |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца | - | - | 270 | 162,6 |
| Генерирующие объекты установленной мощностью менее 25 МВт, функционирующие на основе энергии вод | - | - | 109,2 | 35,6 |

**V.** **Целевые показатели локализации**

Заявляемый плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования генерирующего объекта не должен быть ниже целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, установленного для соответствующего года и генерирующих объектов соответствующего вида Приложением 3 к Основным направлениям:

| **Виды генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Целевой показатель степени локализации,  %** |
| --- | --- | --- |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии ветра | 2018 | 55 |
| 2019 | 65 |
| 2020 | 65 |
| 2021 | 65 |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца | с 2018 по 2021 | 70 |
| Генерирующие объекты установленной мощностью менее 25 МВт, функционирующие на основе энергии вод | с 2018 по 2021 | 65 |