

«УТВЕРЖДАЮ»

Первый заместитель председателя
комитета по топливно-энергетическому
комплексу Ленинградской области –
председатель Комиссии

С.В. Аминяков

«30» ноября 2021 года

ПРОТОКОЛ № 2

Заседания конкурсной комиссии по проведению отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках (далее – Комиссия)

Дата проведения: 30 ноября 2021 года

Время проведения: 15ч. 30 мин.

Место проведения: г. Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3, ауд. 3-41.

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Члены Комиссии:

Аминяков

Сергей Владимирович

Антонова

Наталья Александровна

Бабков

Антон Сергеевич

Торопова

Наталья Михайловна

Салтыков

Михаил Александрович

Лобанов

Владислав Анатольевич

Первый заместитель председателя комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области – председатель Комиссии

Начальник отдела электроэнергетики комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области – заместитель председателя Комиссии

Главный специалист отдела электроэнергетики комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области – секретарь Комиссии

Консультант отдела мониторинга окружающей среды комитета по природным ресурсам Ленинградской области – член Комиссии

Директор по техническому развитию и инновациям АО «ЛОЭСК» - член Комиссии

Начальник департамента перспективного развития сети и инженерного обеспечения ТП. ПАО «Россети Ленэнерго» - член Комиссии.

Повестка:

1. Рассмотрение, оценка заявок и участника, подавшего заявку, на соответствие требованиям, указанным в опубликованной информации о проведении отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках (далее - Отбор).

Отметили информацию:

1. Из 9 членов Комиссии присутствуют 6. Кворум имеется.
2. В соответствии с Протоколом № 1, Комиссией рассмотрено 18 заявок, допущенных к Отбору.

3. В соответствии с п.28(5) Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 17.10.2009г. № 823 (далее – Правила), заявка на участие в отборе проектов признается надлежащей, если такая заявка и подавший ее участник отбора соответствуют требованиям, указанным в опубликованной информации о проведении отбора проектов. Заявки, признанные ненадлежащими, отклоняются.

4. В соответствии с пп. м) п. 28(2) Правил, порядок подачи заявок на Отбор утвержден распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 10.09.2021г. № 73 (далее – Порядок) и размещен на сайте в информационно-коммуникационной сети «Интернет».

5. В соответствии с Порядком, дополнительно участником отбора предоставляются следующие документы и материалы:

– копии годовой финансовой отчетности за последние три отчетных периода, подписанные руководителем или уполномоченным лицом и главным бухгалтером участника отбора, скрепленные печатью участника отбора (при наличии);

– проект размещения генерирующего объекта, который включает:

– техническое предложение в отношении характеристик генерирующего объекта, функционирующего на основе возобновляемых источников энергии (приложение N 1 к конкурсной документации);

– финансовое предложение, содержащее расчет предлагаемых участником отбора плановых значений величин, указанных в приложении N 2 к конкурсной документации, и предлагаемый участником отбора способ, размер и сроки финансирования исполнения обязательств о реализации проекта;

– копии документов, подтверждающих полномочия должностного лица участника отбора, подписавшего заявку. В случае подписания (заверения) документов уполномоченным лицом в состав заявки должен быть включен оригинал доверенности, подтверждающей полномочия лица, подписавшего документы, или ее нотариально заверенная копия;

– сведения о собственниках, включая аффилированных лиц и цепочек бенефициаров (в том числе конечных), с приложением документов, указанных в

приложении N 3 к конкурсной документации;

– согласие на обработку персональных данных уполномоченного лица участника отбора (приложение N 4 к конкурсной документации).

6. Результаты рассмотрения заявок на участие в Отборе указаны в приложении № 1 к данному протоколу.

7. Результаты отбора (перечень отобранных проектов) указаны в приложении № 2 к данному протоколу.

8. В соответствии с п.28(6) Правил, Данный протокол подлежит размещению на официальном сайте Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области в сети «Интернет».

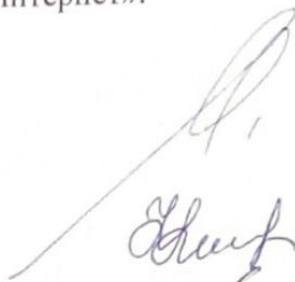
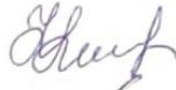

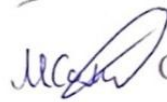


Приложение: на 10 л. в 1экз.

Председатель Комиссии:

Заместитель председателя Комиссии:

Члены Комиссии:

Секретарь Комиссии:

	Аминяков С.В.
	Антонова Н.А.
	Лобанов В.А.
	Салтыков М.А.
	Торопова Н.М.
	Бабков А.С.

Приложение к Протоколу №1
Заседания конкурсной комиссии по проведению отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, от 30.11.2021г.

№ по порядку вскрытия конвертов (допущенные заявки)	Организация	Планный годовой объем производства электрической энергии (мощности) МВт ч/год	Плановая величина стоимости производства одного Мегаватт-часа электрической энергии (мощности) руб./МВт*ч	Плановый объем установленной мощности, кВт	Вид генерирующего объекта	Результаты рассмотрения	Решение Комиссии о признании заявки надлежащей/неадекватной
1	ООО «Авантаж»	1498,00	21700,00	450	На основе использования энергии потоков вод	<p>1. Согласно описи (п.12), кол-во листов выписки из ЕГРЮЛ – 7 листов. В заявке представлено – 13 листов (стр. с 29 по 41 вкл.) – не соответствие п.3.8 Порядка.</p> <p>2. Отсутствует расчет значений, указанных в финансовом предложении, способ, источники и сроки финансирования исполнения обязательств о реализации проекта – не соответствие п.1.7., 3.2. Порядка.</p> <p>3. В соответствии с финансовым предложением участника, плановый размер переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт*ч произведенной электрической энергии – 3255 рублей. В соответствии с Приложением 7 Распоряжения Правительства РФ от 08.01.2009г. № 1-р предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт*ч произведенной электрической энергии квалифицированным генерирующим объектом является ставка платы за использование водных объектов или их частей без забора (изъятия) водных ресурсов для целей производства электрической энергии для соответствующего речного бассейна и периода. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.12.2006г. № 876 (раздел III) для рек бассейна Балтийского моря (р. Ордеж, по данному государственного водного реестра России относится к Балтийскому бассейновому округу, водохозяйственный участок реки — Луга) ставка платы составляет 9,77 рублей за 1 тыс. кВт*ч (1 МВт*ч) электроэнергии. С учетом методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 30.09.2015г. № 900/15, не удается сделать однозначный вывод об окончательной плановой величине стоимости производства 1 МВт*ч электрической энергии с учетом возврата инвестированного капитала.</p>	Заявка признана ненадлежащей
2	ООО	2522,00	22279,18	640	На основе	<p>1. Прогнозный объем производства электрической энергии (мощности) в</p>	Заявка

«Авантаж»		использования энергии потоков вод	техническом предложении (2 522 888 кВт*ч/год или 2 522,89 МВт*ч/год) не соответствует п.д) Заявки -2522 МВт*ч/год. 2. Отсутствует расчет значений, указанных в финансовом предложении, способ, источники и сроки финансирования исполнения обязательств о реализации проекта – не соответствие п.1.7., 3.2. Порядка. 3. В соответствии с финансовым предложением участника, плановый размер переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт*ч произведенной электрической энергии – 3255 рублей. В соответствии с Приложением 7 Распоряжения Правительства РФ от 08.01.2009г. № 1-р предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт*ч произведенной электрической энергии квалифицированным генерирующим объектом является ставка платы за использование водных объектов или их частей без забора (изъятия) водных ресурсов для целей производства электрической энергии для соответствующего речного бассейна и периода. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.12.2006г. № 876 (раздел III) для рек бассейна Балтийского моря ставка платы составляет 9,77 рублей за 1 тыс. кВт*ч (1 МВт*ч) электроэнергии. С учетом методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 30.09.2015г. № 900/15, не удаётся сделать однозначный вывод об окончательной плановой величине стоимости производства 1 МВт*ч электрической энергии с учетом возврата инвестированного капитала.	признана ненадлежащей
3	ИП Войтко Сергей Иванович	На основе использования энергии потоков вод	1498,00 22279,18 450	Заявка признана ненадлежащей
4	ООО	На основе	1331,52 22279,18 400	Заявка признана ненадлежащей

	«Лужская генерирующая компания»			использования энергии потоков вод	<p>способ и сроки финансирования исполнения обязательств о реализации проекта – не соответствии п.1.7., 3.2. Порядка.</p> <p>2. В соответствии с финансовым предложением участника, плановый размер переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт*ч произведенной электрической энергии – 3115 рублей. В соответствии с Приложением 7 Распоряжения Правительства РФ от 08.01.2009г. № 1-р предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт*ч произведенной электрической энергии квалифицированным генерирующим объектом является ставка платы за использование водных объектов или их частей без забора (изъятия) водных ресурсов для целей производства электрической энергии для соответствующего речного бассейна и периода. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.12.2006г. № 876 (раздел III) для рек бассейна Балтийского моря (р. Быстрица, по данным государственного водного реестра России относится к Балтийскому бассейновому округу, водохозяйственный участок реки – Луга) ставка платы составляет 9,77 рублей за 1 тыс. кВт.*ч (1 МВт*ч) электроэнергии.</p> <p>С учетом методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 30.09.2015г. № 900/15, не удастся сделать однозначный вывод об окончательной плановой величине стоимости производства 1 МВт*ч электрической энергии с учетом возврата инвестированного капитала.</p>	признана ненадлежащей
7	ООО «Карбон Фри Технолджис»	20 148,00	5 970,00	Функционирующей на основе энергии ветра	<p>1. В соответствии с Техническим предложением, предполагается установка 16 ветрогенераторов по 660 кВт каждая. Суммарная установленная мощность составляет -10 560 кВт, что не соответствует информации, указанной в заявке.</p> <p>2. Отсутствует расчет значений, указанных в финансовом предложении, способ, источники и сроки финансирования исполнения обязательств о реализации проекта – не соответствии п.1.7., 3.2. Порядка. С учетом методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 30.09.2015г. № 900/15, не удастся сделать однозначный вывод об окончательной плановой величине стоимости производства 1 МВт*ч электрической энергии с учетом возврата инвестированного капитала.</p>	Заявка признана ненадлежащей
9	ООО «Вымпел-Дельга»	10 643,4	7 800,00	Функционирующей на основе энергии ветра	<p>Отсутствует расчет значений, указанных в финансовом предложении, способ, источники и сроки финансирования исполнения обязательств о реализации проекта – не соответствии п.1.7., 3.2. Порядка. С учетом методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 30.09.2015г. № 900/15, не удастся сделать однозначный вывод об окончательной плановой величине стоимости производства 1 МВт*ч электрической энергии с учетом возврата инвестированного капитала.</p>	Заявка признана ненадлежащей
10	ООО «Юнигрин Рг»	24 528,00	10140,00	На основе использования фотоэлектрического преобразования	<p>Отсутствует расчет значений, указанных в финансовом предложении – не соответствии п.1.7, 3.2. Порядка. С учетом методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 30.09.2015г. № 900/15, не удастся сделать однозначный вывод об окончательной плановой величине стоимости производства 1 МВт*ч электрической энергии с учетом возврата</p>	Заявка признана ненадлежащей

						инвестированного капитала.	
11	ООО «Юнгри н Рг»	24 528,00	10140,00	20000	На основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца	Отсутствует расчет значений, указанных в финансовом предложении – не соответствие п.1.7, 3.2. Порядка. С учетом методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 30.09.2015г. № 900/15, не удается сделать однозначный вывод об окончательной плановой величине стоимости производства 1 МВт*ч электрической энергии с учетом возврата инвестированного капитала.	Заявка признана ненадлежащей
12	ООО «Юнгри н Рг»	24 528,00	10140,00	20000	На основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца	Отсутствует расчет значений, указанных в финансовом предложении – не соответствие п.1.7, 3.2. Порядка. С учетом методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 30.09.2015г. № 900/15, не удается сделать однозначный вывод об окончательной плановой величине стоимости производства 1 МВт*ч электрической энергии с учетом возврата инвестированного капитала.	Заявка признана ненадлежащей
13	ООО «Чистая энергия»	12 264,00	5780,00	2000	Функционирующие на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов	1. Отсутствует расчет значений, указанных в финансовом предложении – не соответствие п.1.7, 3.2. Порядка. С учетом методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 30.09.2015г. № 900/15, не удается сделать однозначный вывод об окончательной плановой величине стоимости производства 1 МВт*ч электрической энергии с учетом возврата инвестированного капитала. Отметили: По результатам рассмотрения финансовых предложений с расчетами ООО «Чистая энергия» на аналогичном отборе проектов ВИЭ в Московской области соответствующие заявки были не допущены к отбору в связи с неоднозначностью значения окончательной величины плановой стоимости производства 1 МВт*ч. В рамках анализа финансовой отчетности организации за последние три отчетных периода отмечаются чистые убытки по итогам 2018-2019 гг. Кроме того, более 90% доходов компании составляет прочий доход от неосновных видов деятельности. Высокий риск неисполнения обязательств по реализации проекта (неудовлетворительное финансовое положение, высокий риск отсутствия возможности привлечения заемного капитала для реализации проектов).	Заявка признана ненадлежащей
14	ООО «Чистая энергия»	39 420,00	6300,00	15000	Функционирующий на основе энергии ветра	1. Отсутствует расчет значений, указанных в финансовом предложении – не соответствие п.1.7, 3.2. Порядка. С учетом методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 30.09.2015г. № 900/15, не удается сделать однозначный вывод об окончательной плановой величине стоимости производства 1 МВт*ч электрической энергии с учетом возврата инвестированного капитала. Отметили: По результатам рассмотрения финансовых предложений с расчетами ООО «Чистая энергия» на аналогичном отборе проектов ВИЭ в Московской области соответствующие заявки были не допущены к отбору в	Заявка признана ненадлежащей

15	ООО «Чистая энергия»	12 264,00	5780,00	2000	Функционирую- щие на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов	связи с неоднозначностью значения окончательной величины плановой стоимости производства 1 МВт*ч. В рамках анализа финансовой отчетности организации за последние три отчетных периода отмечаются чистые убытки по итогам 2018-2019 гг. Кроме того, более 90% доходов компании составляет прочий доход от неосновных видов деятельности. Высокий риск неисполнения обязательств по реализации проекта (неудовлетворительное финансовое положение, высокий риск отсутствия возможности привлечения заемного капитала для реализации проектов). 1. Отсутствует расчет значений, указанных в финансовом предложении – не соответствие п.1.7, 3.2. Порядка. С учетом методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 30.09.2015г. № 900/15, не удается сделать однозначный вывод об окончательной плановой величине стоимости производства 1 МВт*ч электрической энергии с учетом возврата инвестированного капитала. Отметили: По результатам рассмотрения финансовых предложений с расчетами ООО «Чистая энергия» на аналогичном отборе проектов ВИЭ в Московской области соответствующие заявки были не допущены к отбору в связи с неоднозначностью значения окончательной величины плановой стоимости производства 1 МВт*ч. В рамках анализа финансовой отчетности организации за последние три отчетных периода отмечаются чистые убытки по итогам 2018-2019 гг. Кроме того, более 90% доходов компании составляет прочий доход от неосновных видов деятельности. Высокий риск неисполнения обязательств по реализации проекта (неудовлетворительное финансовое положение, высокий риск отсутствия возможности привлечения заемного капитала для реализации проектов).	Заявка признана ненадлежащей
16	ООО «ВИЭ Инвест»	81310,3	7879,87	24900	Функционирую- щий на основе энергии ветра	Заявка соответствует требованиям, указанной в опубликованной информации	Заявка признана надлежащей
18	ООО «Авантаж »	4 000,00	22279,18	900	На основе использования энергии потоков вод	1. Отсутствует расчет значений, указанных в финансовом предложении, способ, источники и сроки финансирования исполнения обязательств о реализации проекта – не соответствие п.1.7, 3.2. Порядка. 2. В соответствии с финансовым предложением участника, плановый размер переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт*ч произведенной электрической энергии – 3255 рублей. В соответствии с Приложением 7 Распоряжения Правительства РФ от 08.01.2009г. № 1-р предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт*ч произведенной электрической энергии квалифицированным генерирующим объектом является ставка платы за использование водных ресурсов или их частей без забора (изъятия) водных ресурсов для целей производства электрической энергии для соответствующего речного бассейна и периода. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.12.2006г. № 876 (раздел III) для рек бассейна Балтийского моря ставка	Заявка признана ненадлежащей

19	ООО «Авантаж»	2 610,00	22279,18	580	На основе использования энергии потоков вод	<p>платы составляет 9,77 рублей за 1 тыс. кВт*ч (1 МВт*ч) электроэнергии.</p> <p>С учетом методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 30.09.2015г. № 900/15, не удается сделать однозначный вывод об окончательной плановой величине стоимости производства 1 МВт*ч электрической энергии с учетом возврата инвестированного капитала.</p> <p>1. Прогнозный объем производства электрической энергии (мощности) в техническом предложении (2 610 887 кВт*ч/год или 2 610,89 МВт*ч/год) не соответствует п.д) Заявки -2610 МВт*ч/год.</p> <p>2. Отсутствует расчет значений, указанных в финансовом предложении, способ, источники и сроки финансирования исполнения обязательств о реализации проекта – не соответствие п.1.7, 3.2. Порядка.</p> <p>3. В соответствии с финансовым предложением участника, плановый размер переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт*ч произведенной электрической энергии – 3255 рублей. В соответствии с Приложением 7 Распоряжения Правительства РФ от 08.01.2009г. № 1-р предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт*ч произведенной электрической энергии квалифицированным генерирующим объектом является ставка платы за использование водных объектов или их частей без забора (изъятия) водных ресурсов для целей производства электрической энергии для соответствующего речного бассейна и периода. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.12.2006г. № 876 (раздел III) для рек бассейна Балтийского моря ставка платы составляет 9,77 рублей за 1 тыс. кВт*ч (1 МВт*ч) электроэнергии.</p> <p>С учетом методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 30.09.2015г. № 900/15, не удается сделать однозначный вывод об окончательной плановой величине стоимости производства 1 МВт*ч электрической энергии с учетом возврата инвестированного капитала.</p>	Заявка признана ненадлежащей
20	ООО «РЕАГ ВОЛОВИ ЧИ»	23 914,00	13 898,24	4200	Функционирую щие на основе использования биогаза (кроме газа свалок)	<p>В соответствии с расчетом финансового предложения, базовый размер инвестированного капитала составляет 451 640 560 руб. (стр. 35 заявки).</p> <p>В соответствии с п.34 приказа ФАС России от 30.09.2015г. № 900/15 Базовый размер инвестированного капитала (БИК) в квалифицированный генерирующий объект ВИЭ, функционирующий в ценовых или ценовых зонах оптового рынка, определяется регулирующим органом при установлении долгосрочной цены (тарифа), в соответствии с абзацами восьмым - пятнадцатым пункта 33(1) Основ ценообразования.</p> <p>Базовый размер инвестированного капитала при установлении долгосрочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте, который включен в схему и программу перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации с 5 февраля 2015 г., определяется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов как величина, равная минимуму из: затрат на строительство такого квалифицированного генерирующего</p>	Заявка признана ненадлежащей

21	ООО «РЕАГ ВОЛОВИ ЧИ»	14 000,00	13 898,23	2460	Функционирую щие на основе использования биогаза (кроме газа свалок)	<p>объекта, включая расходы на проектно-изыскательские работы и технологическое присоединение к электрическим сетям;</p> <p>произведения величины установленной мощности генерирующего объекта и величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной по итогам отбора проектов генерирующих объектов по производству электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии для соответствующего вида генерирующих объектов, проводимого в порядке, определенном Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики;</p> <p>произведения величины установленной генерирующей мощности такого квалифицированного генерирующего объекта и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной Правительством Российской Федерации для соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности соответствующего вида генерирующего объекта.</p> <p>В соответствии с заявкой, табл. 5 (стр. 33) стоимость строительства составляет 894,91 млн. руб. с НДС. Предельная величина капитальных затрат составляет 213 038,00 руб./кВт. (стр. 35).</p> <p>Таким образом, базовый размер инвестированного капитала составит: 4200 кВт * 213 038,00 руб./кВт = 894 759 600,00 руб.</p> <p>С учетом методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 30.09.2015г. № 900/15, не удаётся сделать однозначный вывод об окончательной плановой величине стоимости производства 1 МВт*ч электрической энергии с учетом возврата инвестированного капитала.</p> <p>В соответствии с расчетом финансового предложения, базовый размер инвестированного капитала составляет 451 640 560 руб. (стр. 35 заявки).</p> <p>В соответствии с п.34 приказа ФАС России от 30.09.2015г. № 900/15 Базовый размер инвестированного капитала (БИК) в квалифицированный генерирующий объект ВИЭ, функционирующий в ценовых или неценовых зонах оптового рынка, определяется регулирующим органом при установлении долгосрочной цены (тарифа), в соответствии с абзацами восьмым - пятнадцатым пункта 33(1) Основ ценообразования:</p> <p>Базовый размер инвестированного капитала при установлении долгосрочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте, который включен в схему и программу перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации с 5 февраля 2015 г., определяется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов как величина, равная минимуму из: затрат на строительство такого квалифицированного генерирующего</p>
						<p>Заявка признана неадекватной</p>

24	ООО «Энергия-океан-проект»	2529,888	14 000,00	800	На основе использования энергии потоков вод	<p>объекта, включая расходы на проектно-изыскательские работы и технологическое присоединение к электрическим сетям;</p> <p>произведения величины установленной мощности генерирующего объекта и величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной по итогам отбора проектов генерирующих объектов по производству электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии для соответствующего вида генерирующих объектов, проводимого в порядке, определенном Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики; произведения величины установленной генерирующей мощности такого квалифицированного генерирующего объекта и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной Правительством Российской Федерации для соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности соответствующего вида генерирующего объекта.</p> <p>В соответствии с заявкой, табл. 5 (стр. 33) стоимость строительства составляет 729,32 млн. руб. с НДС. Предельная величина капитальных затрат составляет 213 038,00 руб./кВт. (стр. 35).</p> <p>Таким образом, базовый размер инвестированного капитала составит: 2460 кВт * 213 038,00 руб./кВт = 524 073 480,00 руб.</p> <p>С учетом методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 30.09.2015г. № 900/15, не удается сделать однозначный вывод об окончательной плановой величине стоимости производства 1 МВт*ч электрической энергии с учетом возврата инвестированного капитала.</p> <p>1. Кол-во листов, указанных в описи не соответствует кол-ву листов заявки – не соответствие п. 3.8. Порядка.</p> <p>2. Прогнозный объем производства электрической энергии (мощности), указанный в пп. г) Технического предложения (стр.3) – 455200 кВт/час не соответствует п.5 Заявки (стр.1) – 2529,888 Мвт*ч/год;</p> <p>3. В соответствии с финансовым предложением участника, плановый размер переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт*ч произведенной электрической энергии – 271,43 рублей. В соответствии с Приложением 7 Распоряжения Правительства РФ от 08.01.2009г. № 1-р предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт*ч произведенной электрической энергии квалифицированным генерирующим объектом является ставка платы за использование водных объектов или их частей без забора (изъятия) водных ресурсов для целей производства электрической энергии для соответствующего речного бассейна и периода. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.12.2006г. № 876 (раздел III) для рек бассейна Балтийского моря (р. Рошинка, по</p>
						<p>Заявка признана ненадлежащей</p>

										<p>данном государственного водного реестра России относится к Балтийскому бассейновому округу) ставка платы составляет 9,77 рублей за 1 тыс. кВт.*ч (1 МВт*ч) электроэнергии.</p> <p>4. В соответствии с Техническим предложением (стр.3) основное оборудование составляет: гидротурбины – 1 поворотно-лопастная, генераторы – 1 ед. Согласно представленным расчетам Финансового предложения (стр. 8) предполагается изготовление и поставка 2 турбин, 2 генераторов.</p> <p>С учетом методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 30.09.2015г. № 900/15, не удаётся сделать однозначный вывод об окончательной плановой величине стоимости производства 1 МВт*ч электрической энергии с учетом возврата инвестированного капитала.</p>
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	---

Приложение к Протоколу №2
Заседания конкурсной комиссии по проведению отбора проектов строительства возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (мощности) планируется на розничных рынках, от 30.11.2021г.

Идентификационный номер проекта	Сведения об участнике отбора проектов	наименование проекта	Тип территории	плановый объем установленной мощности генерирующего объекта, кВт	вид соответствующего генерирующего объекта	плановый годовой объем производства электрической энергии (мощности), выраженный в мегаватт-часах в год	плановая величина стоимости производства одного мегаватт-часа электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестиционного капитала	плановая дата ввода генерирующего объекта в эксплуатацию	плановый срок возврата инвестиционного капитала, лет	год проведения отбора проектов
0001-2021	Общество с ограниченной ответственностью «Возобновляемые источники энергии Инвест», Российская Федерация, 197375, г. Санкт-Петербург, вн.тер. г. муниципальный округ Коломяги, ул. 1-я Утинная, д.28, литера А, кв.432. ОГРН 1217800044153	ВЭС Вистино	Технологически связанная с Единой энергетической системой России (Ленинградская область)	24 900	Функционирующий на основе энергии ветра	81310,3	7879,87	01.12.2024г.	15	2021