

**ИЗВЕЩЕНИЕ И ДОКУМЕНТАЦИЯ О ПРОВЕДЕНИИ ЗАПРОСА ПРЕДЛОЖЕНИЙ
В ФОРМЕ ПРИГЛАШЕНИЯ ДАТЬ ОФЕРТЫ**

**в электронной форме на право заключения договора на
покупку электроэнергии с объектов ВИЭ по свободному двустороннему договору
купли-продажи электрической энергии в первой ценовой зоне ОРЭМ.**

**Извещение размещено:
на сайте электронной площадки www.fabrikant.ru № 5198160**

2021

Содержание

ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ТОРГОВОЙ ПРОЦЕДУРЫ	3
(Приложение №1) Проект договора.....	14

ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ТОРГОВОЙ ПРОЦЕДУРЫ НА ПРОДАЖУ

Общество с ограниченной ответственностью «Авелар Солар Технолоджи» (ООО «Авелар Солар Технолоджи») объявляет о проведении коммерческой процедуры (далее – Процедура) запроса предложений (в форме приглашения делать оферты, далее - ПДО) на право заключения договора на покупку электроэнергии с объектов ВИЭ по свободному двустороннему договору купли-продажи электрической энергии.

Реквизиты заказчика: Фирменное наименование, место нахождения, почтовый адрес, адрес электронной почты, номер контактного телефона Заказчика (филиала Заказчика)	ООО «Авелар Солар Технолоджи» Адрес места нахождения: Российская Федерация, 117342, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65 корп.1, помещение XLVI, комната 5 Почтовый адрес: Российская Федерация, 117342, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65 корп.1, помещение XLVI, комната 5 ИНН 7701921436; КПП 775050001 Р/с 40702810360016000134 ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ АБ "РОССИЯ" Г. МОСКВА К/с 30101810145250000220 БИК 044525220 Тел.: 8 (495) 933-06-03 Факс: 8 (495) 933-06-90 Ответственное лицо Заказчика по организационным вопросам проведения процедуры: ФИО: Старовойтов Владислав Валентинович тел. +7 (495) 933 06 03, доб. 1211 e-mail: V.Starovoytov@avelar-solar.com Ответственное лицо Заказчика по техническим вопросам проведения процедуры: ФИО: Королев Андрей Павлович Тел. +7 (495) 933 06 03, доб.1747 Email: A.Korolyov@avelar-solar.com
Предмет договора, количество продаваемого товара и стоимость единицы товара	Поставка электроэнергии с объектов ВИЭ по свободному двустороннему договору купли-продажи электрической энергии Объем (количество) доступного поставляемого товара, минимальная надбавка к цене на рынке на сутки вперед (далее – РСВ) в группе точек поставки (далее – ГТП) договора, определены в разделах: Описание продаваемого товара - Форма №1, «Проект договора» Документации о коммерческой процедуре.
Место, условия и сроки (периоды) поставки товара, выполнения работ, оказания услуг	Место, условия и сроки (периоды) оказания услуг поставки товара, определяются в соответствии с Описанием продаваемого товара - Форма №1.
Количество лотов	1 (один) лот
Сведения о начальной (минимальной) цене договора (цене Лота)	Минимальная надбавка к цене РСВ составляет 80 (восемьдесят) рублей/МВт·ч без учета НДС 20% для участников, работающих по основной системе налогообложения, НДС исчисляется дополнительно по ставке, установленной п. 3 ст. 164 НК РФ на дату поставки. В случае если участник освобождается от исполнения обязанности налогоплательщика НДС, либо Участник не является

	налогоплательщиком НДС, то цена, предложенная таким Участником в Заявке, не должна быть меньше установленной начальной (минимальной) цены, указанной без НДС. При этом для целей корректного сопоставления результатов все полученные от Участников ценовые предложения также рассматриваются без учета НДС.
Количество Участников, которые могут быть признаны Победителями коммерческой процедуры	Победителями коммерческой процедуры могут стать несколько Участников, в зависимости от объема покупаемой электроэнергии. В случае если участник, признанный победителем коммерческой процедуры, уклонился от заключения договора, заказчик вправе заключить договор с участником, заявка которого в соответствии с результатами проведения коммерческой процедуры получила следующий порядковый номер в соответствии с протоколом (рассмотрения\оценки и сопоставления\ подведения итогов, в зависимости от того, какая процедура и какой протокол составляется).
Способ, место, дата и время начала и окончания срока подачи Заявок на участие в коммерческой процедуре	Заявка подается в электронной форме с использованием функционала и в соответствии с Регламентом работы Электронной торговой площадки (ЭТП) «НЭП-Фабрикант». Место подачи заявок: www.fabrikant.ru Дата начала срока подачи заявок: «02» августа 2021г. в 9:00 (время московское) Дата и время окончания срока подачи Заявок: «31» августа 2021г. в 18:00 (время московское)
Место, дата и время открытия доступа к заявкам в электронной форме, рассмотрения первых частей Заявок, и подведения итогов коммерческой процедуры	Рассмотрение первых частей Заявок: «11» августа 2021г. Оценка, сопоставление и подведение итогов Процедуры: «06» сентября 2021г. Рассмотрение заявок, подведение итогов коммерческой процедуры проводятся по адресу Заказчика: г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65 корп.1. Заказчик вправе рассмотреть заявки и подвести итоги Процедуры, ранее указанных дат.
Возможность отменить проведение коммерческой процедуры	Заказчик вправе отменить коммерческую процедуру в любое время.
Форма, порядок, срок (даты начала и окончания срока) предоставления Участникам разъяснений положений Документации о коммерческой процедуре	Любой Участник вправе направить Заказчику запрос о разъяснении положений настоящей Документации. Разъяснения положений Документации о коммерческой процедуре и ответы на поступившие вопросы будут даны заранее до начала коммерческой процедуры: - 19.07.2021 – ответы на поступившие вопросы; - 28.07.2021 – видеоконсультация по организационным вопросам; Заказчик вправе не осуществлять такое разъяснение в случае если указанный запрос поступил позднее, чем за два рабочих дня до даты начала подачи заявок на участие в коммерческой процедуре.
Требования к характеристикам товара в соответствии	Определены в разделах: Описание продаваемого товара - Форма №1 и разделе «Проект договора» настоящей Документации

с потребностями Заказчика	
Возможность переторжки	В ходе проведения коммерческой процедуры Заказчик вправе принять решение о проведении переторжки. Переторжка - процедура, направленная на добровольное изменение Участниками Процедуры предлагаемых ими цен или на улучшение иных показателей, предусмотренных в документации о коммерческой процедуре, с целью повысить предпочтительность заявок Участников коммерческой процедуры для Заказчика. Участники будут проинформированы о наибольшем поданном ценовом предложении. Участник может подать дополнительное ценовое предложение, и оно должно быть выше предложения, которое этот участник подавал ранее. Участник вправе не подавать дополнительных ценовых предложений, в этом случае оценивается его первоначальное предложение. Может осуществляться переторжка в отношении улучшения одного или нескольких параметров ранее поданных заявок: увеличение цены; улучшения иных параметров заявки, которые применяются для оценки. Рассмотрение поступивших по результатам переторжки окончательных заявок осуществляется в порядке, в котором проводилось рассмотрение первоначальных заявок. Возможно проведение более 1-ой переторжки, результат проведения переторжки оформляется протоколом.
Требования к Участникам	Требования, предъявляемые к участникам коммерческой процедуры, а также к условиям исполнения договора, критерии и порядок оценки и сопоставления заявок на участие в Процедуре применяются в равной степени ко всем участникам Процедуры. 1. Общие требования: Участник коммерческой процедуры должен соответствовать требованиям, предъявляемым в соответствии с законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющий покупку товара, являющегося предметом Процедуры, в том числе: 1) соответствовать требованиям документации о коммерческой процедуре, настоящего Положения; 2) быть правомочным заключать договор; 3) не находиться в процессе ликвидации, не иметь решения арбитражного суда о признании участника коммерческой процедуры - юридического лица, индивидуального предпринимателя банкротом и решения об открытии процедуры банкротства; 4) не являться организацией, на имущество которой наложен арест по решению суда, административного органа и (или) экономическая деятельность, которой приостановлена; 5) не иметь задолженности по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня или государственные внебюджетные фонды за прошедший календарный год, размер которой превышает двадцать пять процентов балансовой стоимости активов участника коммерческой процедуры, определяемой по данным бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период. Участник коммерческой процедуры считается соответствующим

установленному требованию в случае, если он обжалует наличие указанной задолженности в соответствии с законодательством Российской Федерации и решение по такой жалобе на день рассмотрения заявки на участие в коммерческой процедуре не принято;

6) отсутствие сведений в реестрах недобросовестных поставщиков, ведение которых предусмотрено Федеральным законом от 18.07.2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и Федеральным законом от 05.04.2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», а также отсутствовать в списке «Неблагонадежный поставщик, подрядчик, исполнитель»;

7) предоставление Участником письменного согласия физических лиц на обработку их персональных данных, в случае необходимости предоставления Участником коммерческой процедуры персональных данных таких физических лиц;

8) отсутствие между Участником коммерческой процедуры и Заказчиком конфликта интересов, под которым понимаются случаи, при которых любого уровня руководитель Заказчика, член закупочной Комиссии, руководитель и ответственные исполнители организатора коммерческой процедуры состоят в браке с физическими лицами, являющимися выгодоприобретателями, единоличным исполнительным органом хозяйственного общества (директором, генеральным директором, управляющим, президентом и другими), членами коллегиального исполнительного органа хозяйственного общества, руководителем (директором, генеральным директором) учреждения или унитарного предприятия либо иными органами управления юридических лиц - Участников коммерческой процедуры, с физическими лицами, в том числе зарегистрированными в качестве индивидуального предпринимателя, – Участниками коммерческой процедуры либо являются близкими родственниками (родственниками по прямой восходящей и нисходящей линии (родителями и детьми, дедушкой, бабушкой и внуками), полнородными и неполнородными (имеющими общих отца или мать) братьями и сестрами), усыновителями или усыновленными указанных физических лиц. Под выгодоприобретателями для целей настоящего пункта понимаются физические лица, владеющие напрямую или косвенно (через юридическое лицо или через несколько юридических лиц) более чем десятью процентами голосующих акций хозяйственного общества либо долей, превышающей десять процентов в уставном капитале хозяйственного общества.

9) не обладать признаками «фирмы-однодневки», перечень которых содержится в письмах ФНС России от 11.02.2010 г. № 3-7-07/84; от 17.10.2012 г. № АС-4-2/17710; от 24.07.2015 г. № ЕД-4-2/13005; от 24.06.2016 г. № ЕД-19-15/104; письме Минфина России от 17.12.2014 г. № 03-02-07/1/65228; приказе ФНС России от 30.05.2007 г. № ММ-3-06/333@ (в ред. от 10.05.2012 г.), а именно:

	- массовый юридический адрес (совпадение с точностью до здания); - массовые руководители или учредители; - участие руководителя в ликвидации или банкротстве фирм; - дисквалифицированные лица из числа руководителей; - задолженность по налогам; - недостоверность регистрационных сведений; - убыточная деятельность на протяжении последних трёх лет; - сведения о наличии решений ФНС об ограничении операций по р/счетам; 10) Участник коммерческой процедуры должен иметь статус субъекта оптового рынка и быть внесенным в реестр субъектов оптового рынка; 11) иметь договор о присоединении к торговой системе оптового рынка; 12) Участник коммерческой процедуры должен зарегистрировать группу точек поставки (далее – ГТП) субъекта оптового рынка, с использованием которой субъект намерен участвовать в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке; 13) получить право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием зарегистрированной группы точек поставки; 14) иметь акт о соответствии автоматизированной информационно-измерительной системы (АИИС) коммерческого учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка электроэнергии класса N, A (в отношении новой ГТП генерации или нового сечения коммерческого учета); 15) ГТП Участника должна быть зарегистрирована в одной ценовой зоне с поставщиком электроэнергии; 16) иметь следующие документы: • свидетельство о внесении записи об участнике в Единый государственный реестр юридических лиц • выписку из реестра подтверждающую статус субъекта оптового рынка; • свидетельство регистрации групп точек поставки субъекта оптового рынка, с использованием которой субъект намерен участвовать в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке. 2. При выявлении недостоверных сведений в представленной Участником заявке на участие в коммерческой процедуре, установленных документацией о Процедуре, Закупочная комиссия вправе отклонить заявку такого Участника коммерческой процедуры на любом этапе проведения Процедуры.
Состав заявки на участие в запросе предложений в форме ПДО	Заявка Участника состоит из: - анкеты участника; - ценового предложения. Указанные электронные документы подаются одновременно по форме, предусмотренной ЭТП, установленной в документации и в порядке, установленном регламентом электронной площадки.

Требование к содержанию первой части заявки на участие и содержанию ценового предложения запроса предложений в форме ПДО	1. Предоставление ценового предложения. Ценовые предложения подаются в реальном времени на ЭТП и должны содержать следующие данные: размер надбавки к цене РСВ, руб./МВт·ч и объем покупаемой электроэнергии, МВт·ч. Цены необходимо приводить в рублях без учета НДС. Вся информация и документы, касающиеся предложения об объемах, предельной надбавке и пр. отражается только во вкладке ценового предложения при подаче на ЭТП. Ценовое предложение участника не должно быть меньше начальной (минимальной) надбавки к цене РСВ, руб./МВт·ч, установленную в извещении о проведении запроса предложений в форме ПДО (без учета НДС). 2. Предоставление сведений о компании. В рамках подачи предложений Участник должен заполнить и направить в адрес организатора заполненную Анкету (Форма №1), а также загрузить заполненную анкету на платформу ЭТП.
Требования к форме, оформлению и составу Заявки	Ценовое предложение и анкета, подаются электронной форме на ЭТП. Все сведения и документы, включенные Участником в состав Заявки, должны быть подлинными и достоверными.
Размер обеспечения Заявки, срок и порядок его предоставления	<i>не требуется</i>
Обеспечение исполнения договора, размер, срок и порядок его предоставления	<i>не требуется</i>
Порядок оценки и сопоставления ценовых предложений	Победитель запроса предложений по форме ПДО определяется по итогу оценки заявок, соответствующих требованиям извещения. Заказчик рассматривает ценовые предложения на предмет их соответствия требованиям извещения о проведении запроса предложений, а также оценивает их в соответствии с порядком и критерием, установленными извещением о проведении запроса предложений. Вместе с тем, Заказчик рассматривает соответствие Участниками требованиям извещения. Критерии оценки заявок является размер надбавки к цене РСВ и объем покупаемой электроэнергии. Иные критерии оценки заявок не применяются. При оценке запроса предложений сопоставляются предложения участников по цене без учета НДС и объемам покупаемой энергии. Участник запроса предложений не допускается к участию в случаях: - непредставления ценового предложения и объемов покупаемой электроэнергии, либо наличия в нем неполной информации и (или) информации, не соответствующей действительности; - несоответствия ценового предложения требованиям извещения о проведении запроса предложений, в том числе: предложение о цене надбавки меньше начальной (минимальной) цены надбавки к цене на РСВ;

	Лучшей признается заявка, которая отвечает всем требованиям, установленным в извещении и содержащую максимальную выручку для заказчика исходя из произведения объема, планируемого к покупке и «зеленой» надбавки к цене в ГТП договора. При наличии нескольких равнозначных заявок лучшей признается та, которая поступила раньше. Победителем признается Участник или Участники, заявка (-и) которых признается лучшей по итогам проведения запроса предложений.
Подведение итогов запроса предложений в форме ПДО	Закупочная Комиссия на основании результатов оценки заявок присваивает каждой такой заявке порядковый номер в порядке уменьшения степени выгоды содержащихся в них условий исполнения договора. Заявке на участие в запросе предложений, в которой содержатся лучшие условия исполнения договора, присваивается первый номер. В случае, если в нескольких таких заявках содержатся одинаковые по степени выгоды условия исполнения договора, меньший порядковый номер присваивается заявке, которая поступила ранее других таких заявок. Закупочная Комиссия принимает решение о победителе запроса предложений. По результатам работы комиссии по осуществлению Процедуры оформляется итоговый протокол, который должен содержать следующие сведения: 1) дата подписания протокола; 2) количество поданных заявок, а также дата и время регистрации каждой такой заявки; 3) наименование (для юридического лица) участника Процедуры, с которым планируется заключить договор (в случае, если по итогам запроса предложений определен победитель или победители), в том числе единственного участника запроса предложений, с которым планируется заключить договор; 4) порядковые номера заявок участников запроса предложений в порядке уменьшения степени выгоды содержащихся в них условий исполнения договора; 5) результаты рассмотрения заявок с указанием в том числе: - количества заявок, которые отклонены; - оснований отклонения каждой заявки с указанием положений извещения о проведении запроса предложений по форме ПДО, которым не соответствует такая заявка; 6) причины, по которым запрос предложений признан несостоявшимся, в случае признания его таковым. Итоговый протокол комиссии размещается на сайтах не позднее 3 (трех) дней с даты подписания протокола.
Официальный язык коммерческой процедуры	Русский
Валюта коммерческой процедуры	Российский рубль
Внесение изменений в настоящую Документацию	Заказчик вправе принять решение о внесении изменений в Извещение о коммерческой процедуре и настоящую Документацию в любое время, но не позднее даты окончания подачи Заявок. Изменения, вносимые в Извещение о коммерческой процедуре, Документацию о коммерческой процедуре размещаются Заказчиком на ЭТП не позднее, чем в течение 2 (два) дня со дня принятия решения о внесении изменений.

	Заказчик вправе принять решение о продлении срока окончания подачи Заявок в любое время до даты истечения такого срока. В случае внесения изменений в Извещение о коммерческой процедуре, Документацию о коммерческой процедуре срок подачи заявок должен быть продлен таким образом, чтобы с даты размещения на ЭТП указанных изменений до даты окончания срока подачи заявок на участие в такой коммерческой процедуре оставалось не менее половины минимального срока подачи заявок, установленного Положением о коммерческой процедуре.
Порядок и срок внесения изменений и отзыва Заявок	Участник, подавший заявку, вправе отозвать данную заявку либо внести в нее изменения не позднее даты окончания срока подачи заявок на участие в такой коммерческой процедуре, направив об этом уведомление оператору ЭТП. Отзыв Заявки осуществляется средствами ЭТП в соответствии с Регламентом ЭТП. В случае если в поданную Участником Заявку были внесены изменения, то датой подачи Заявки считается день и время внесения в нее последних изменений.
Порядок заключения договора по результатам коммерческой процедуры	Договор заключается на бумажном носителе. Договор составляется путём включения в проект договора, приложенного к Документации о коммерческой процедуре, условий договора, сведения о котором содержатся в Заявке Победителя и итоговом Протоколе. Договор заключается не ранее чем через 10 (десять) дней и не позднее чем через 20 (двадцать) дней от даты размещения в единой информационной системе итогового Протокола.
Место и порядок предоставления Документации о коммерческой процедуре:	Документация о коммерческой процедуре размещается на Электронной торговой площадке (ЭТП) «НЭП-Фабрикант» по адресу: www.fabrikant.ru Порядок получения настоящей Документации на ЭТП определяется правилами ЭТП. Документация о коммерческой процедуре доступна для ознакомления на Электронной торговой площадке без взимания платы.

ОПИСАНИЕ ПРОДАВАЕМОГО ТОВАРА

Предметом договора на *покупку электроэнергии с объектов ВИЭ по свободному двустороннему договору купли-продажи электрической энергии (Приложение № 1 к Документации)*, является поставляемая электроэнергия с объектов ВИЭ в приведенном объеме:

Сведения о товаре, работе, услуге:

Наименование			2021					2022												Итого, МВт·ч
Название СЭС	Код группы точек поставки Поставщика	Месторасположение	авг.	сен.	окт.	нояб.	дек.	январ.	фев.	март	апр.	май	июнь	июль	авг.	сен.	окт.	нояб.	дек.	
Малодербетовская СЭС-2	GVIE0602	Республика Калмыкия	7 090	5 840	4 480	1 650	1 790	1 020	2 320	4 080	3 870	6 090	5 770	7 480	7 090	5 840	4 480	1 650	1 790	72 330
Яшкульская СЭС-1	GVIE0836		4 160	4 020	2 870	1 390	940	650	1 710	2 940	3 360	3 000	3 240	4 200	4 160	4 020	2 870	1 390	940	45 860
Яшкульская СЭС-3	GVIE0603		2 700	2 000	1 600	700	500	580	960	1 930	2 040	3 200	2 820	3 200	2 700	2 000	1 600	700	500	29 730
Бурибаевская СЭС-2	GVIE0002	Республика Башкортостан	1 480	1 130	820	440	340	390	710	1 370	1 400	1 670	1 670	1 670	1 480	1 130	820	440	340	17 300
Исянгуловская СЭС	GVIE0009		1 090	900	650	210	50	80	400	960	1 200	1 450	1 500	1 410	1 090	900	650	210	50	12 800
Переволоцкая СЭС	GVIE0014	Оренбургская область	760	550	360	150	40	70	260	600	720	830	820	820	760	550	360	150	40	7 840
Чкаловская СЭС	GVIE0456		3 950	3 590	2 720	1 090	670	690	1 470	3 650	4 280	5 100	5 110	4 520	3 950	3 590	2 720	1 090	670	48 860
Григорьевская СЭС	GVIE0216		1 440	1 270	1 000	520	330	230	610	1 420	1 420	1 850	1 740	1 760	1 440	1 270	1 000	520	330	18 150
Елшанская СЭС-1	GVIE0233		1 310	1 220	1 010	450	260	240	620	1 420	1 410	1 860	1 720	1 740	1 310	1 220	1 010	450	260	17 510
Елшанская СЭС-2	GVIE0245		2 040	1 920	1 520	700	500	400	950	2 130	2 110	2 780	2 580	2 660	2 040	1 920	1 520	700	500	26 970
Сакмарская СЭС	GVIE0023	Оренбургская область	3 990	2 930	2 480	1 250	550	830	1 890	3 510	3 750	4 650	4 440	4 350	3 990	2 930	2 480	1 250	550	45 820
Оренбургская СЭС-5	GVIE0217		1 410	1 340	1 030	550	190	190	610	1 320	1 290	1 760	1 680	1 650	1 410	1 340	1 030	550	190	17 540
Державинская СЭС	GVIE0008		740	700	520	280	100	110	340	680	660	900	860	840	740	700	520	280	100	9 070
Оренбургская СЭС-1	GVIE0455		6 500	5 700	3 500	1 850	520	770	1 660	5 880	5 990	6 700	5 830	5 840	6 500	5 700	3 500	1 850	520	68 810
Оренбургская СЭС-3 (Сорочинская)	GVIE0457		8 930	7 820	4 790	2 370	1 290	850	2 670	7 390	7 890	9 230	8 460	6 670	8 930	7 820	4 790	2 370	1 290	93 560
Новосергиевская СЭС	GVIE0522	Оренбургская область	1 650	1 860	1 320	630	180	320	910	1 750	1 630	2 230	1 910	1 560	1 650	1 860	1 320	630	180	21 590
Светлинская СЭС	GVIE0526		4 160	4 070	3 540	1 610	240	1 090	2 370	4 510	4 070	5 040	4 990	4 670	4 160	4 070	3 540	1 610	240	53 980
Орловгайская СЭС-2	GVIE0247		1 560	1 150	900	530	290	290	720	1 190	1 380	1 630	1 660	1 670	1 560	1 150	900	530	290	17 400

Пугачевская СЭС	GVIE0235	Саратовская область	2 220	1 730	1 330	670	160	280	860	1 830	2 040	2 320	2 320	2 300	2 220	1 730	1 330	670	160	24 170
Дергачевская СЭС	GVIE0695		3 650	3 000	2 300	850	770	400	1 830	3 370	3 450	4 300	2 980	3 850	3 650	3 000	2 300	850	770	41 320
Новоузенская СЭС	GVIE0119		2 230	2 030	1 560	840	480	470	1 040	1 770	2 150	2 380	2 400	2 290	2 230	2 030	1 560	840	480	26 780
Итого, МВт·ч			63 060	54 770	40 300	18 730	10 190	9 950	24 910	53 700	56 110	68 970	64 500	65 150	63 060	54 770	40 300	18 730	10 190	717 390

Срок покупки товара, (выполнения работ, оказания услуг) до 31.12.2022.

Анкета участника

Наименование и адрес участника: _____

п/п	Наименование	Сведения об Участнике
1.	Полное наименование организации	
2.	Краткое наименование организации	
3.	Организационно-правовая форма	
4.	Адрес юридический из ЕГРЮЛ	
5.	Адрес почтовый	
6.	ИНН / КПП	
7.	ОГРН	
8.	ОКПО	
9.	ОКОГУ	
10.	ОКАТО	
11.	ОКВЭД	
12.	ОКФС/ОКОПФ	
13.	Наименование банка, в т.ч. место (город) нахождения	
14.	Расчетный счет	
15.	Корреспондентский счет (лицевой счёт)	
16.	БИК	
17.	Должность руководителя организации	
18.	Ф.И.О. руководителя организации	
19.	Ф.И.О. главного бухгалтера организации, номер его телефона, факсимильного аппарата	
20.	Ф.И.О. исполнителя договора (контактного лица) в организации	
21.	Номер телефона, факсимильной связи, адрес электронной почты исполнителя договора, ответственный за ЭДО	
22.	Вид системы налогообложения (ОСНО, ЕНВД, ЕСХН, УСНО)	
23.	Применение ставки НДС	
24.	Освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой НДС (да/нет)	
25.	Код участника ОРЭМ (8-значный буквенный код)	

**ДВУСТОРОННИЙ ДОГОВОР
КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

№ _____

г. Москва

«__»

_____ 2021 г.

_____, именуемое в дальнейшем «Покупатель», являющееся участником оптового рынка – стороной по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка от _____. № _____, в лице директора по работе с оптовым рынком и крупными клиентами _____, действующего на основании доверенности от _____. № _____, и

ООО «Авелар Солар Технолоджи», именуемое в дальнейшем «Продавец», являющееся участником оптового рынка – стороной по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка от 23.07.2013 № 446-ДП/13, в лице директора дирекции энерготрейдинга Котамова Тимура Тагировича, действующего на основании доверенности № _____ от _____ года, именуемые в дальнейшем по тексту «Стороны», а по отдельности – «Сторона», заключили настоящий Договор (далее по тексту – Договор) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящий Договор является свободным договором купли-продажи электрической энергии, заключенным в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка), Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка, указанными в Приложении №1 к Договору (далее – «Договор о присоединении») и регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к Договору о присоединении.

Регламенты оптового рынка, являющиеся приложениями к Договору о присоединении, в дальнейшем будут упоминаться в тексте Договора либо как «Регламенты оптового рынка», либо со ссылкой на соответствующее название одного из Регламентов оптового рынка.

В случае изменения Договора о присоединении, либо Регламентов оптового рынка при исполнении обязательств, принятых по Договору, Стороны будут руководствоваться положениями редакции Договора о присоединении, соответствующего Регламента оптового рынка, действующими на момент поставки электрической энергии по Договору.

1.2. Договор подлежит обязательной регистрации АО «АТС» (Коммерческий оператор оптового рынка, далее по тексту – КО) в порядке, предусмотренном Регламентом регистрации и учёта свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии (Приложение № 6.1. к Договору о присоединении) (далее – Регламент регистрации и учёта свободных двусторонних договоров), посредством электронной почты и с использованием программного обеспечения «АРМ участника: подсистема регистрации двусторонних договоров и графиков поставки», передаваемого Сторонам Договора КО согласно Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении) (далее по тексту – «АРМ участника ОРЭМ»).

1.3. Для целей Договора используются понятия, соответствующие определениям, установленным Правилами оптового рынка электроэнергии (мощности), Договором о присоединении и Перечнем определений и принятых сокращений (Приложение № 17 к Договору о присоединении).

1.4. При определении сроков совершения действий по настоящему Договору применяется московское время.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

- 2.1. По Договору Продавец обязуется передавать в собственность (поставлять) электрическую энергию Покупателю, а Покупатель принимать и оплачивать электрическую энергию в соответствии с условиями Договора.
- 2.2. Заявление на изменение приоритета корректировки графика поставки по Договору в КО оформляется, подписывается и подаётся Сторонами в КО в соответствии с условиями, определенными в Договоре (Приложение № 1 к Договору), и в соответствии с порядком, определённым в Регламенте регистрации и учёта свободных двусторонних договоров.
- 2.3. Договор заключен в отношении группы точек поставки Покупателя (далее по тексту – ГТП Покупателя), группы точек поставки Продавца (далее по тексту – ГТП Продавца), указанных в Приложении № 1 к Договору.
- 2.4. Поставляемая по Договору электрическая энергия передается Продавцом Покупателю в группе точек поставки Договора (далее по тексту – ГТП Договора), в соответствии с Приложением № 1 к Договору.
- 2.5. Поставка электрической энергии по Договору осуществляется в каждый определенный в соответствии с п. 5.1 Договора расчетный период на протяжении периода поставки, который определяется в соответствии с Приложением №1 к Договору.
- 2.6. Право собственности на электрическую энергию переходит от Продавца к Покупателю в ГТП Договора.

3. КОЛИЧЕСТВО И ЦЕНА

- 3.1. Объемы поставки электрической энергии по Договору определены в п. 1.1. Протокола согласования объемов поставки электрической энергии и их стоимости в расчетном периоде по двустороннему договору купли–продажи электрической энергии (Приложение № 2 к Договору).
- 3.2. Объем поставки электрической энергии, переданный (поставленный) по Договору за каждые сутки поставки, определяется на основании ежедневного отчета КО, предоставляемого Сторонам по итогам торговых суток в соответствии с Регламентом регистрации и учёта свободных двусторонних договоров.
- 3.3. Объем поставки электрической энергии, фактически переданный (поставленный) за расчетный период и подлежащий учету при формировании обязательств Покупателя по покупке электрической энергии $V_{i,h,m,j}^{сдд,факт}$ определяется на основании отчета КО, предоставляемого Сторонам по итогам расчетного периода в соответствии с Регламентом регистрации и учёта свободных двусторонних договоров.
- 3.4. Цена поставляемой по Договору электрической энергии определяется в соответствии с п. 2 Протокола согласования объемов поставки электрической энергии и их стоимости в расчетном периоде по двустороннему договору купли–продажи электрической энергии (Приложение № 2 к Договору).
- 3.5. Стоимость объемов электрической энергии, фактически поставленных по Договору в расчетном периоде, подлежащих оплате при взаиморасчетах между Сторонами по окончании расчетного периода, определяется в соответствии с п. 3 Протокола согласования объемов поставки электрической энергии и их стоимости в расчетном периоде по двустороннему договору купли–продажи электрической энергии (Приложение № 2 к Договору).
- 3.6. При расчете стоимости электрической энергии, проданной и купленной в ГТП Договора, а также при формировании и согласовании документов, указанных в п.4.2.2. Договора, Стороны договорились о следующем:
 - единица измерения объема поставляемой электрической энергии – кВт*ч;
 - цена электрической энергии, поставляемой по Договору, определяется в рублях за 1 кВт*ч;
 - округление величин объёмов поставленной и принятой электрической энергии в ГТП Договора производится методом математического округления с точностью до трех знаков после запятой;
 - округление величин стоимости покупки и продажи электрической энергии производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой (до копеек).

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

- 4.1. Стороны в соответствии с Договором обязуются:
 - 4.1.1 соблюдать Правила оптового рынка электроэнергии (мощности), другие нормативные правовые акты Российской Федерации, условия Договора о присоединении, требования Регламентов оптового рынка;
 - 4.1.2 сотрудничать и предпринимать все необходимые действия по немедленной подготовке и представлению документов для регистрации КО Договора, а также изменений и дополнений к нему.
- 4.2. Продавец обязуется:
 - 4.2.1. поставлять в ГТП двустороннего договора электрическую энергию в объеме, определенном Договором;
 - 4.2.2. предоставлять Счета, Счета-фактуры, Акты приема-передачи электрической энергии (по форме Приложения № 5 к Договору), Акты сверки расчетов (по форме Приложения № 6 к Договору) по Договору Покупателю в установленные Договором сроки.
- 4.3. Покупатель обязуется:
 - 4.3.1. принять электрическую энергию в объеме и порядке, определенном Договором;
 - 4.3.2. оплатить Продавцу поставленные им объемы электрической энергии в размере и порядке, предусмотренном Договором;
 - 4.3.3. согласовывать и подписывать Акты приема-передачи электрической энергии, Акты сверки расчетов в соответствии с условиями настоящего Договора.

5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

- 5.1. Расчетный период по Договору равен одному календарному месяцу.
- 5.2. Стоимость поставленных объемов электрической энергии по Договору в расчетном периоде определяется в соответствии с Протоколом согласования объемов поставки электрической энергии и их стоимости в расчетном периоде по двустороннему договору купли–продажи электрической энергии (Приложение № 2 к Договору).
- 5.3. Покупатель оплачивает фактически поставленные объемы электрической энергии на основании выставленных Продавцом счетов в сроки и порядке, определенные Порядком и условиями оплаты по двустороннему договору купли–продажи электрической энергии (Приложение №3 к Договору).
- 5.4. Счета, указанные в пункте 5.3. Договора, формируются Продавцом на основании отчетов КО, предоставляемых Сторонам по окончании расчетного периода в соответствии с Регламентом регистрации и учёта свободных двусторонних договоров.

6. ПОРЯДОК ПОДПИСАНИЯ АКТОВ

ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ АКТОВ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

- 6.1. Акт приема–передачи включает данные об объемах (количестве) и стоимости электрической энергии, приобретенной Покупателем в расчетном периоде по настоящему Договору. Акт приема–передачи составляется в двух экземплярах по одному для каждой из Сторон.
- 6.2. Акт сверки расчетов включает данные о размере задолженности за электрическую энергию, приобретённую Покупателем в соответствующем отчётном квартале по настоящему Договору. Акт сверки расчётов составляется в двух экземплярах по одному для каждой из Сторон.
- 6.3. Продавец не позднее 3 (трёх) рабочих дней с момента получения от КО информации, необходимой и достаточной для формирования Акта приема-передачи за расчётный период, формирует и направляет Покупателю проект Акта приема-передачи на электронный адрес Контактного лица Покупателя, указанный в Приложении № 1 к Договору.
- 6.4. При наличии замечаний к проекту Акта приема-передачи, Покупатель не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты получения от Продавца проекта Акта приема-передачи направляет Продавцу по электронной почте мотивированный отказ от его подписания (далее – Отказ) в соответствии с п. 6.7 настоящего Договора.
- 6.5. Продавец не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты согласования Покупателем Акта приёма-передачи в соответствии с п. 6.6 настоящего Договора направляет по почте Покупателю 2 (два) экземпляра Акта приёма-

передачи в документарном виде с наличием подписи уполномоченного лица Продавца. Покупатель не позднее 3 (трёх) рабочих дней с даты получения от Продавца 2 (двух) экземпляров Акта приема-передачи подписывает 2 (два) экземпляра Акта приема-передачи и направляет по почте 1 (один) экземпляр Акта приема-передачи Продавцу в документарном виде с наличием подписи уполномоченного лица Покупателя.

- 6.6. В случае, если Покупатель не направил в соответствии с п. 6.4 настоящего Договора Отказ или отказ Покупателя не соответствует признакам мотивированного Отказа, предусмотренного п. 6.7 Договора, считается, что Акт приема-передачи согласован Покупателем, а обязательства Продавца исполнены в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме.
- 6.7. Отказ считается мотивированным, если содержит следующую информацию:
- точную ссылку на дату составления и номер Акта приема-передачи;
 - позицию, по которой возникли разногласия;
 - обоснование возникшего разногласия с приложением обосновывающих документов.
- 6.8. Не позднее 7 (семи) рабочих дней с даты получения Отказа Продавец:
- в случае согласия с Отказом производит перерасчет объемов и стоимости электрической энергии, поставленных Продавцом Покупателю за соответствующий расчетный период (при необходимости) и направляет Покупателю новый проект Акта приема-передачи, который должен быть рассмотрен Покупателем в порядке, предусмотренном пунктом 6.4. настоящего Договора;
 - в случае несогласия с Отказом направляет Покупателю заключение о результатах рассмотрения Отказа, содержащее расчеты Продавца и документы, обосновывающие позицию Продавца.
- 6.9. В случае несогласия с заключением, предусмотренным пунктом 6.8. настоящего Договора, а также в случае вторичного отказа Покупателя от подписания Акта приема-передачи спор разрешается в порядке, установленном статьей 12 настоящего Договора.
- 6.10. Не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за последним месяцем календарного квартала, Продавец формирует и направляет по почте Покупателю 2 (два) экземпляра Акта сверки расчетов в документарном виде с наличием подписи уполномоченного лица Продавца. Покупатель не позднее 3 (трёх) рабочих дней с даты получения от Продавца 2 (двух) экземпляров Акта сверки расчетов подписывает 2 (два) экземпляра Акта сверки расчетов и направляет по почте 1 (один) экземпляр Акта сверки расчетов Продавцу в документарном виде с наличием подписи уполномоченного лица Покупателя.
- 6.11. Одновременно с формированием Актов приема-передачи Продавец формирует и направляет Покупателю счет-фактуру по настоящему Договору в электронном виде и в документарном виде с наличием подписи уполномоченного лица Продавца.

7. ПОРЯДОК ПРИМЕНЕНИЯ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ ПРИ ИСПОЛНЕНИИ ДОГОВОРА

- 7.1. Все документы, связанные с исполнением Сторонами обязательств по Договору, в том числе Акты приема-передачи, Счета-фактуры, Акты сверки расчетов, возражения по ним и иные документы, предусмотренные документооборотом между Сторонами Договора, предоставляются в документарном виде с наличием оригинальных подписей в определенном Договором порядке.
- 7.2. Документы, связанные с подачей заявления о регистрации Договора в торговой системе оптового рынка, предоставляются Сторонами Договора друг другу в электронном виде и подписываются с применением электронной подписи (далее – ЭП) с использованием специализированного программного обеспечения, необходимого для осуществления купли-продажи электрической энергии (мощности), а также электронного взаимодействия с субъектами ОРЭМ - «АРМ участника ОРЭМ».

- 7.3. В целях применения ЭП в соответствии с п. 7.2. Договора Стороны руководствуются Соглашением о применении электронной цифровой подписи в торговой системе оптового рынка (приложение к Договору о присоединении).
- 7.4. Документы, для которых форма предусмотрена законодательством Российской Федерации, должны предоставляться в соответствующей форме.
- 7.5. Стороны договорились о том, что при согласовании разногласий и доказывании подлинности документов, оформленных с применением ЭП, а также при рассмотрении споров и доказывании тех или иных фактов, связанных с применением ЭП в ходе исполнения обязательств по Договору, будут руководствоваться Соглашением о применении электронной цифровой подписи в торговой системе оптового рынка (приложение к Договору о присоединении).

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН ПО ДОГОВОРУ

- 8.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору Стороны Договора несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.
- 8.2. В случае нарушения Покупателем сроков оплаты поставленной по настоящему Договору электрической энергии, указанных в Приложении 3 к настоящему Договору, Продавец вправе потребовать от Покупателя выплатить неустойку в размере 1/125 от ставки рефинансирования ЦБ РФ на сумму задолженности за каждый банковский день просрочки платежа. Обязательство выплатить указанную неустойку возникает у Покупателя после получения требования от Продавца на уплату неустойки, выраженного в претензии с приложением расчета размера неустойки, а также счета на уплату неустойки. Факт признания Покупателем неустойки подтверждается оплатой счета. Неустойка уплачивается отдельным платежным поручением на расчетный счет Продавца и должна быть оплачена в течение 3-х банковских дней после получения претензии.
- 8.3. В случае нарушения Продавцом сроков перечисления денежных средств, указанных в Приложении 3 к настоящему Договору, Покупатель вправе потребовать от Продавца выплатить неустойку, рассчитываемую в соответствии с разделом 12 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении).

9. ОСНОВАНИЯ ОСВОБОЖДЕНИЯ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

- 9.1. Стороны Договора освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Договору, если такое неисполнение является следствием непреодолимой силы, возникшей после заключения Договора:
- землетрясения, наводнения (затопления), пожара, поджога, бури, удара молнии, обвала (оползня), тайфуна, урагана, снежного заноса, резкого температурного колебания и иных природных явлений;
 - войны, военных действий (независимо от того, объявлена война или нет), вторжения, внезапного военного нападения, массовых забастовок, бунта, восстания против законной власти, гражданских волнений, беспорядков, организованного вооруженного сопротивления органам государственной власти, военного переворота, гражданской войны и иных экстремальных ситуаций общественной жизни;
 - обнаружения любого опасного химиката, вещества, материала или имущества, которые подвергают опасности жизнь и здоровье работников Сторон Договора;
 - объявления эпидемии, карантина, запрета осуществления отдельных видов деятельности и иных особых запретительных актов органов законодательной и/или исполнительной власти Российской Федерации, которые препятствуют исполнению настоящего Договора;
 - совершения в отношении объекта генерации террористического акта в значении, в котором такое деяние определено в статье 205 Уголовного кодекса Российской Федерации (далее по тексту – «УК РФ»);
 - совершения в отношении объекта генерации диверсии в значении, в котором такое деяние определено в статье 281 УК РФ;
 - приведения объекта генерации в негодность в качестве объекта в значении, в котором такое деяние определено в статье 215.2 УК РФ;

– других обстоятельств, не зависящих от воли Сторон.

Указанные события должны носить чрезвычайный, непредвиденный и непредотвратимый характер, возникнуть после заключения Договора.

- 9.2. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы Сторона, не исполнившая обязательства по Договору, должна без промедления известить о них в письменном виде другую Сторону. В извещении должны быть сообщены данные о характере обстоятельств, а также, по возможности, оценка их влияния на возможность исполнения обязательств по Договору и срок предполагаемого возобновления исполнения обязательств.
- 9.3. По прекращении указанных обстоятельств непреодолимой силы Сторона, не исполнившая обязательства по Договору, должна без промедления известить о прекращении действия обстоятельств непреодолимой силы другую Сторону в письменном виде. В извещении должен быть указан срок, в который предполагается исполнить обязательства по Договору. Если Сторона Договора не направит или несвоевременно направит извещение, она будет обязана возместить другой Стороне убытки, причиненные не извещением или несвоевременным извещением.
- 9.4. В случаях наступления обстоятельств непреодолимой силы сроки выполнения Сторонами обязательств по Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют такие обстоятельства и их последствия.
- 9.5. Если обстоятельства непреодолимой силы и их последствия продолжают действовать более 30 (Тридцати) календарных дней, Стороны в возможно короткий и разумный срок проводят переговоры с целью выявления приемлемых для обеих Сторон альтернативных способов исполнения Договора и достижения соответствующей договоренности.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

- 10.1. Договор вступает в силу с даты его заключения, исполнение обязательств начинается с даты регистрации Договора КО в порядке, предусмотренном Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних Договоров, и действует до полного исполнения Сторонами обязательств по нему.
- 10.2. Период поставки по Договору определяется в соответствии с Приложением №1 к Договору.

11. ИЗМЕНЕНИЕ УСЛОВИЙ ДОГОВОРА, ПРИОСТАНОВКА И ПРЕКРАЩЕНИЕ УЧЕТА ДОГОВОРА, ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

- 11.1. Изменение условий Договора производится по соглашению Сторон в течение всего срока действия Договора.
- 11.2. Изменения условий, указанных в пунктах 2.2, 2.3, 2.4, 3.1, 11.4 Договора, подлежат регистрации КО в соответствии с Регламентом регистрации и учёта свободных двусторонних договоров. Регистрации подлежат также иные изменения условий договора, когда это требуется в соответствии с Регламентом регистрации свободных двусторонних договоров.
- 11.3. Возобновление и прекращение учета Договора осуществляется в соответствии с Регламентом регистрации и учёта свободных двусторонних договоров на основании заявления Сторон.
- 11.4. Приостановка учета (действия) Договора осуществляется в порядке и случаях, предусмотренных Регламентом регистрации и учёта свободных двусторонних договоров.
- 11.5. Договор автоматически прекращает свое действие в следующих случаях:
 - 11.5.1. прекращения существования ГТП Продавца или ГТП Покупателя, прекращения стороной Договора участия в торговой системе оптового рынка в отношении соответствующей ГТП, указанной в Договоре, с момента прекращения существования соответствующей ГТП;
 - 11.5.2. исключения Стороны Договора и (или) участника оптового рынка электроэнергии и мощности из реестра субъектов оптового рынка;
 - 11.5.3. в иных случаях, предусмотренных Регламентом регистрации и учёта свободных двусторонних договоров для прекращения учета Договора.При этом Стороны не освобождаются от обязательств по оплате поставленной электроэнергии по Договору.
- 11.6. Продавец вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в случае неисполнения Покупателем обязанностей, предусмотренных в п. 4.3.2 настоящего Договора, путем направления Покупателю соответствующего уведомления. В случае, если:
 - настоящий Договор зарегистрирован в торговой системе оптового рынка, одновременно с уведомлением Продавец направляет Покупателю заявление о прекращении учёта Договора в соответствии

с Регламентом регистрации и учёта свободных двусторонних договоров, – Договор считается расторгнутым, а обязательства по поставке электрической энергии прекращены с даты прекращения учёта Договора в торговой системе оптового рынка;

– настоящий Договор не зарегистрирован в торговой системе оптового рынка, – Договор считается расторгнутым с момента получения Стороной соответствующего уведомления.

12. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

- 12.1. В случае возникновения споров и разногласий между Сторонами Договора в связи с заключением, действительностью, исполнением, изменением или прекращением Договора, Стороны предпримут все меры для их разрешения путем переговоров.
- 12.2. Сторона, получившая претензию, обязана ее рассмотреть и направить мотивированный ответ на нее в течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты ее получения.
- 12.3. В ответе на претензию указываются:
 - 12.3.1. при полном или частичном удовлетворении претензии:
 - а) признанные требования;*
 - б) признанная сумма, если претензия подлежит денежной оценке;*
 - в) документы, подтверждающие исполнение признанных требований;*
 - г) прилагаются надлежаще заверенные копии документов, подтверждающих исполнение признанных требований.*
 - 12.3.2. при полном или частичном отказе в удовлетворении претензии:
 - а) обоснованные мотивы отказа со ссылкой на соответствующие нормативные правовые акты Российской Федерации, Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, указанный в Приложении № 1 б) Договору или регламенты оптового рынка;*
 - в) доказательства, обосновывающие отказ;*
 - г) перечень прилагаемых к ответу на претензию документов, иных доказательств;*
 - д) документы, обосновывающие отказ, если их нет у Стороны, заявившей претензию.*
- 12.4. Претензия и ответ на претензию отправляются заказным или ценным письмом с уведомлением о вручении либо вручаются под расписку.
- 12.5. В случае не урегулирования разногласий путем переговоров все споры и разногласия между Сторонами разрешаются в Арбитражном суде г. Москвы.

13. УСЛОВИЯ О КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТИ

- 13.1. Стороны Договора обязуются не распространять информацию и документы, полученные друг от друга в ходе исполнения Договора, не передавать эту информацию и документы третьим лицам без получения предварительного письменного согласия другой Стороны, за исключением предоставления информации (документов) органам государственной власти Российской Федерации в рамках их компетенции, КО в соответствии с Договором о присоединении и Регламентами оптового рынка.
- 13.2. В случае нарушения условий о конфиденциальности, Сторона возмещает потерпевшей Стороне причиненные убытки в соответствии с законодательством Российской Федерации.

14. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 14.1. В случае изменения реквизитов и регистрационной информации Сторон Договора, Стороны обязуются письменно уведомить друг друга в течение 3 (трех) рабочих дней с даты возникновения указанных изменений, способом, позволяющим определить дату получения уведомления.
- 14.2. Приложения, указанные в разделе 15 Договора, являются неотъемлемой частью Договора.
- 14.3. Во всем, что не предусмотрено Договором, Стороны руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также Договором о присоединении.
- 14.4. Договор составлен в 2 (двух) экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, каждый из которых является оригиналом, по 1 (одному) экземпляру для каждой из Сторон.

15. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ К ДОГОВОРУ

Приложение № 1. Регистрационные данные договора.

Приложение № 2. Протокол согласования объемов поставки электрической энергии и их стоимости в расчетном периоде по двустороннему договору купли–продажи электрической энергии.

Приложение № 3. Порядок и условия оплаты по двустороннему договору купли–продажи электрической энергии.

Приложение № 4. Плановый объем поставки в отношении каждого из часов месяца поставки.

Приложение № 5. Форма «Акт приема-передачи электрической энергии».

Приложение № 6. Форма «Акт сверки расчетов».

16. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Продавец	Покупатель
ООО «Авелар Солар Технолоджи»	
Адрес места нахождения: Российская Федерация, 117342, г. Москва, ул. Профсоюзная, 65 корп.1, помещение XLVI, комната 5 Почтовый адрес: Российская Федерация, 117342, г. Москва, ул. Профсоюзная, 65 корп.1, помещение XLVI, комната 5	
ИНН 7701921436; КПП 772801001	
Р/с 40702810360016000134	
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ АБ "РОССИЯ" Г. МОСКВА	
К/с 30101810145250000220	
БИК 044525220	
Тел.: 8 (495) 933-06-03 Факс: 8 (495) 933-06-90	

_____/ **Т.Т. Котамов** /

_____/ _____. _____. _____. /

М.П.

М.П.

Приложение № 1

к двустороннему договору купли-продажи
электрической энергии
№

от _____.

Регистрационные данные договора

Стороны договора	ПРОДАВЕЦ	ПОКУПАТЕЛЬ
	ООО «Авелар Солар Технолоджи»	
Является двусторонним договором купли-продажи электрической энергии, учитываемым при предоставлении участниками оптового рынка финансовых гарантий на оптовом рынке	ДА ☐ НЕТ ☒	
Реквизиты Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка	№ 446-ДП/13 от 23.07.2013	_____
Идентификационный код участника	AVSOLTEK	_____
Код группы точек поставки участника	_____	_____
Код группы точек поставки по договору	_____	
Дата начала поставки электроэнергии	_____	
Дата окончания поставки электроэнергии	_____	
ГТП Договора	_____	
Ценовая зона	_____	
Объем поставки по договору, МВт·ч	_____	
Порядок приостановки учета договора	По заявлению ПОКУПАТЕЛЯ и ПРОДАВЦА	☐
	По заявлению ПОКУПАТЕЛЯ или ПРОДАВЦА	☒
	По заявлению ПРОДАВЦА	☐
	По заявлению ПОКУПАТЕЛЯ	☐
	Зарегистрированный график поставки	☐

Порядок определения почасового объема поставки	Корректировка зарегистрированного графика поставки в соответствии с настоящим приложением к Договору в порядке, определенном в Регламенте регистрации и учета свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии (приложение 6.1. к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)	☒
Тип корректировки (сокращения)	По ПРОДАВЦУ	☒
	По ПОКУПАТЕЛЮ	☐
	По МИНИМУМУ	☐
Порядок определения приоритета корректировки графика поставки	ДВУСТОРОННИЙ	☒
	ОДНОСТОРОННИЙ	☐
Двусторонний договор заключен в отношении зоны деятельности гарантирующего поставщика	ДА	☐
	НЕТ	☒
Согласие на модификацию графика поставки в порядке, определенном Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии (приложение 6.1. к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)		☒
Порядок предоставления отчета	С дополнительной информацией	☒
	Без дополнительной информации	☐
Наличие поручения КО предоставлять Совету рынка информации в соответствии с п. 4.1.11 Регламента регистрации и учета СДД		☒

Контактное лицо Продавца: +7 (495) 933 06 03 (доб.)

email

Контактное лицо Покупателя: _____

Продавец

Покупатель

_____/ **Т.Т. Котамов** /

_____/_____/

Приложение № 2

к двустороннему договору купли-продажи
электрической энергии

№ _____ от _____.2021г.

Протокол согласования объемов поставки электрической энергии и их стоимости в расчетном периоде по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии

_____, именуемое в дальнейшем «Покупатель», являющееся участником оптового рынка - стороной по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка № _____ от _____.____, в лице директора по работе с оптовым рынком и крупными клиентами _____, действующего на основании доверенности № _____ от _____.____, и ООО «Авелар Солар Технолоджи», именуемое в дальнейшем «Продавец», являющееся участником оптового рынка – стороной по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка № 446-ДП/13 от 23.07.2013, в лице директора дирекции энерготрейдинга Котамова Тимура Тагировича, действующего на основании доверенности № ____ от _____ года, именуемые в дальнейшем по тексту «Стороны», а по отдельности – «Сторона», пришли к соглашению о нижеследующем:

1. Определение объемов поставки электрической энергии по Договору

1.1. Объемы поставки электрической энергии, поставляемые по Договору за расчетный период, учитываемые при регистрации КО Договора, определены в Приложении № 4 Таблица 1.

Почасовые объемы поставки указываются Сторонами в Графике поставки в «АРМ участника ОРЭМ». График поставки корректируется и модифицируется в порядке, установленном Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних договоров, исходя из информации, указанной в Приложении №1 к Договору.

1.2. Количество (объем) электрической энергии, переданный (поставленный) по Договору и подлежащий учету при формировании обязательств Покупателя по покупке электрической энергии $V_{t,j}^{сдд, факт}$, определяется в соответствии с п.3.3. Договора.

2. Определение цен на покупку электрической энергии по Договору

Договорная цена на поставку объемов электрической энергии ($\Pi_{i,h,m,j}^{сдд}$) по Договору определяются следующим образом:

$$\Pi_{i,h,m,j}^{сдд} = \Pi_{i,h,m,j}^{PCB} + X \text{ рублей/кВт*ч},$$

где

$\Pi_{i,h,m}^{PCB}$ (руб./кВт*ч) - равновесная цена электроэнергии, определенная по итогам конкурентного отбора КО на рынке на сутки вперед в ГТП Договора в час (i) суток (h) месяца (m) года (j), без учета НДС.

3. Определение стоимости по Договору

3.1. Предварительная (индикативная) стоимость электрической энергии по Договору составляет _____ (_____) руб. ____ коп. без учета НДС.

3.2. Стоимость поставленной в расчетном периоде электрической энергии по Договору, определяется как произведение объема электрической энергии, фактически поставленной в расчетном периоде, и цены электрической энергии по следующей формуле:

$$S_{t,j}^{сдд} = \sum_{h \in t} \Pi_{i,h,m,j}^{сдд} * V_{i,h,m,j}^{сдд, факт}, \text{ где}$$

$V_{i,h,m,j}^{сдд, факт}$ (кВт*ч) - фактический объем электрической энергии, поставленный по настоящему Договору за час (i) суток (h) месяца (m) года (j) в отношении ГТП Договора, определенной в соответствии с настоящим Договором, определяется КО в отчетах, представляемых Сторонами в соответствии с Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и Регламентами оптового рынка.

Кроме того, в стоимость электрической энергии включается налог на добавленную стоимость, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Продавец

Покупатель

_____/ Т.Т. Котамов /

_____/_____/

Приложение № 3

к двустороннему договору купли-продажи
электрической энергии

№ _____
от _____.

Порядок и условия оплаты по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии

1. Оплата стоимости электрической энергии, поставленной в расчетном периоде по Договору, производится Покупателем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца.
2. Оплата стоимости электрической энергии, поставленной в расчетном периоде по Договору, производится Покупателем не позднее 21 (двадцать первого) числа месяца, следующего за расчетным, на основании выставленных Поставщиком счета, счет-фактуры и Акта приема-передачи.
3. В случае переплаты по Договору денежные средства подлежат зачёту в счёт оплаты платежей следующего расчётного периода. В случае возникновения переплаты по Договору при окончательном расчете за последний расчётный период срока поставки по настоящему Договору средства подлежат возврату на расчетный счет Покупателя в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения Продавцом от Покупателя подписанного Акта сверки расчётов в документарном виде.
4. Если дата платежа приходится на выходной или праздничный день, то платежи проводятся в первый рабочий день, следующий за датой платежа.

Продавец

Покупатель

_____/ Т.Т. Котамов /

_____/_____/

Приложение № 4

к двустороннему договору купли-продажи электрической энергии

№ _____

от _____.

Плановый объем поставки в отношении каждого из часов месяца поставки

- Плановый договорный объём (количество) электрической энергии, подлежащий передаче (поставке) по настоящему Договору в отношении в месяца (i) ($V_i^{ээ_план}$), указан в Таблице 1

Таблица 1 (в МВт*ч)

	Плановый объем поставки в отношении каждого из часов месяца поставки																							
Период поставки\ час	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Ноябрь 2019г.																								
Декабрь 2019г.																								
Январь 2020г.																								
Февраль 2020г.																								
Март 2020г.																								
Апрель 2020г.																								
Май 2020г.																								
Июнь 2020г.																								
Июль 2020г.																								
Август 2020г.																								
Сентябрь 2020г.																								
Октябрь 2020г.																								
Ноябрь 2020г.																								
Декабрь 2020г.																								

Продавец

Покупатель

_____/ **Т.Т. Котамов** /

_____/_____/

Приложение № 5

к двустороннему договору купли-продажи
электрической энергии

№ _____
от _____.

Формы документов, предоставляемых по Договору, УТВЕРЖДАЮ:

**От имени
ПРОДАВЦА**

**От имени
ПОКУПАТЕЛЯ**

_____ / **Т.Т. Котамов** / _____ / _____ /

ФОРМА «Акт приема-передачи электрической энергии»

Продавец:

Идентификационный номер (ИНН)

Покупатель:

Идентификационный номер (ИНН)

Акт приема-передачи электрической энергии № ____ от _____ 20__ г.

Настоящий АКТ составлен о том, что согласно свободному договору купли-продажи электроэнергии № _____ от _____
Продавец передал Покупателю, а Покупатель принял за период с _____ по _____ электрической энергии в количестве и на
сумму:

№	Наименование товара (работы, услуги)	Единица измерения	Количество	Цена	Стоимость товара (работ, услуг), руб.	Сумма НДС, руб.	Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС, руб.
1	Электроэнергия	кВт*ч					

Итого:

В том числе НДС (___ %):

**Итого: передано электрической энергии на сумму _____ рублей ___ копеек, в том числе НДС: _____
рублей ___ копеек.**

Вышеуказанный товар получен полностью и в срок. Покупатель претензий не имеет.

Продавец:

Руководитель

_____ / _____ /
должность подпись расшифровка подписи

Покупатель:

Руководитель

_____ / _____ /
должность подпись расшифровка подписи

или

Иное уполномоченное

лицо по доверенности

от ____ № ____

_____/_____
должность подпись расшифровка подписи

или

Иное уполномоченное

лицо по доверенности

от ____ № ____

_____/_____
должность подпись расшифровка подписи

Приложение № 6

к двустороннему договору купли-
продажи электрической энергии
№ _____

_____ от _____-г.

Формы документов, представляемых по Договору, УТВЕРЖДАЮ:

От имени ПРОДАВЦА

_____/ **Т.Т. Котамов** /

От имени ПОКУПАТЕЛЯ

_____/ _____/

ФОРМА «АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ»

№ _____ от « ____ » _____ 20 ____ г.

между _____ и _____

(наименование Участников ОРЭ - Продавца и Покупателя)

_____, именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуем в дальнейшем «Покупатель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, составили настоящий **Акт сверки расчетов** за _____ по свободному договору купли-продажи электроэнергии № _____ от _____

	По данным Продавца		По данным Покупателя	
	Дебет, руб.	Кредит, руб.	Дебет, руб.	Кредит, руб.
Сальдо на 01. __.20__ г.: по оплате электрической энергии, в т.ч. НДС				
по оплате неустойки (штрафов, пени)				
Приобретено электрической энергии за _____ г. на сумму в т.ч. НДС				
Начислена неустойка (штрафы и пени):				
Оплачено: Электрическая энергия, в т.ч. НДС				
неустойка (штрафы и пеня):				
Сальдо на 01. __.20__ г.: по оплате электрической энергии, в т.ч. НДС				
по оплате неустойки (штрафов, пени)				