

УТВЕРЖДЕН
протоколом внеочередного общего собрания
участников
ООО «ОТП ТЭК»
от «06» СЕНТЯБРЯ 2022 года № 102/22

**Правила ведения контроля учета товарных поставок
по обязательствам, допущенным к клирингу
в Секции «Газ природный» АО «СПбМТСБ»**

2022 г.

Оглавление

I. Термины и определения.....	3
II. Общие положения.....	4
III. Учет Товара, реализованного/приобретенного на ОТГ.....	5
IV. Ведение Оператором товарных поставок учета Товара на Специальных субрегистрах ТТС и его отражение на ТТС Клиента ОТП/Балансирующего покупателя.....	11
V. Требования к Средствам измерений.....	13
Приложение	14

I. Термины и определения

1.1. В целях настоящих Правил ведения контроля учета товарных поставок по обязательствам, допущенным к клирингу в Секции «Газ природный» АО «СПбМТСБ» (далее – Правила), применяются следующие термины и определения:

Газовые сутки – период времени с 10:00 (время МСК) суток начала поставки Товара до 10:00 (время МСК) следующих суток;

Личный кабинет Балансирующего Покупателя (ЛК Балансирующего Покупателя) – веб-приложение, специальный защищенный раздел которого располагается в информационно-телекоммуникационной сети Интернет на сайте Оператора товарных поставок и отображается посредством программы для просмотра интернет-сайтов (браузера). Данный сервис предоставляется для отображения текущего состояния и операций по ТТС Балансирующего Покупателя;

Личный кабинет Клиента ОТП (ЛК Клиента ОТП) – веб-приложение, специальный защищенный раздел которого располагается в информационно-телекоммуникационной сети Интернет на сайте Оператора товарных поставок и отображается посредством программы для просмотра интернет-сайтов (браузера). Данный сервис предоставляется Продавцам и Покупателям для отображения текущего состояния и операций по ТТС, а также для передачи и подтверждения информации об объеме поставленного/отобранного газа;

Личный кабинет ОРП (ЛК ОРП) – веб-приложение, специальный защищенный раздел которого располагается в информационно-телекоммуникационной сети Интернет на Сайте Оператора товарных поставок и отображается посредством программы для просмотра интернет-сайтов (браузера). Данный сервис предоставляется Основному региональному поставщику для ежедневного обмена между ОТП и ОРП информацией об объеме приобретенного и отобранного Биржевого товара в целях верификации ОРП данных, полученных ОТП от Покупателя/Потребителя;

Личный кабинет Потребителя (ЛК Потребителя) – веб-приложение, специальный защищенный раздел которого располагается в информационно-телекоммуникационной сети Интернет на Сайте Оператора товарных поставок и отображается посредством программы для просмотра интернет-сайтов (браузера). Данный сервис предоставляется Потребителям в случаях, предусмотренных Правилами, для передачи и подтверждения информации об объеме отобранного газа;

Планово-профилактические работы – комплекс организационных и технических мероприятий по уходу, надзору, эксплуатации и ремонту технологического оборудования, направленных на предупреждение преждевременного износа деталей, узлов и механизмов и содержание их в работоспособном состоянии на газопроводах, непосредственно подключенных к Точкам выхода Потребителей, а также плановые или аварийные остановки газораспределительных станций, через которые Потребителям осуществляется поставка Товара;

1.2. Термины, специально не определенные в пункте 1.1 настоящего раздела Правил, используются в значениях, установленных Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».

Федерации», Федеральным законом от 21.11.2011 № 325-ФЗ «Об организованных торгах», Федеральным законом от 07.02.2011 № 7-ФЗ «О клиринге, клиринговой деятельности и центральном контрагенте», Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи», Правилами поставки газа в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162, Правилами учета газа, утвержденными приказом Минэнерго России от 30.12.2013 № 961, нормативными актами Банка России и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также Правилами клиринга, Правилами проведения организованных торгов Организатора торговли и Условиями оказания услуг Оператора товарных поставок Общества с ограниченной ответственностью «Оператор товарных поставок ТЭК» в Секции «Газ природный» Акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (далее – Условия оказания услуг ОТП). Термины, закрепленные в Условиях оказания услуг ОТП, имеют приоритет.

II. Общие положения

2.1. Настоящие Правила устанавливают порядок ведения Оператором товарных поставок контроля учета товарных поставок по обязательствам, допущенным к клирингу в Секции «Газ природный» АО «СПбМТСБ».

2.2. Настоящие Правила распространяются на юридических и физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей.

2.3. Целью ведения Оператором товарных поставок контроля учета товарных поставок по обязательствам, допущенным к клирингу в Секции «Газ природный» АО «СПбМТСБ», является:

2.3.1. Ежесуточный контроль за отбором Товара, приобретенного на организованных торгах газом (далее – ОТГ);

2.3.2. Обеспечение валидации учетных данных о Товаре;

2.3.3. Обеспечение возможности перепродажи Покупателями невыбранных Потребителями объемов Товара на ОТГ в течение Отчетного периода;

2.3.4. Обеспечение реализации НБО Балансирующему Покупателю.

2.4. Количество (объем) Товара, реализованного/приобретенного на ОТГ, учитывается ОТП в Системе товарного учета на ТТС, а также на специальных Субрегистрах ТТС Клиентов ОТП в разрезе Балансовых пунктов.

2.5. ОТП ведет ежесуточный учет объема отобранного Товара, приобретенного на ОТГ, в разрезе Балансовых пунктов, Точек выхода и Потребителей, согласованных ОТП в поручениях на организацию транспортировки Товара, и показаний, снятых со Средств измерений Потребителем и переданных Покупателем/Потребителем в адрес ОТП через ЛК Клиентов ОТП/ЛК Потребителей.

2.6. Отбор Товара без передачи Покупателем/Потребителем в адрес ОТП информации об объеме отбора не допускается.

2.7. Учет количественных (объемных) показателей Товара осуществляется в метрах кубических при стандартных условиях.

2.8. Количество (объем) Товара, реализованного/приобретенного на ОТГ, и показания, снятые со Средств измерений Потребителем и переданные Покупателем/Потребителем в адрес ОТП через ЛК Клиентов ОТП/ЛК Потребителей, отражаются в АСУ ОТП.

2.9. Учет Товара производится в соответствии с действующими стандартами, законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

III. Учет Товара, реализованного/приобретенного на ОТГ

3.1. Ежесуточный учет Товара, реализованного/приобретенного на ОТГ, осуществляется ОТП в АСУ ОТП с использованием:

3.1.1. **ЛК Клиентов ОТП**, через которые Продавцами и Покупателями с применением усиленной квалифицированной электронной подписи передается и подтверждается информация об объеме поставленного/отобранного Товара в разрезе Балансовых пунктов и показания, снятые со Средств измерений, а также отражается текущее состояние ТТС и операции по ТТС.

3.1.2. **ЛК Потребителей**, через которые Потребителями передается и подтверждается информация об объеме отобранного Товара с разбивкой по Покупателям в случае приобретения Товара у нескольких Покупателей (Поставщиков БГ) и показания, снятые со Средств измерений Потребителем.

ЛК Потребителя создается только в случаях передачи данных об отборе Товара Потребителем, предусмотренных п.3.13, п.3.14. настоящих Правил.

Информация из ЛК Потребителя отражается в ЛК Клиента ОТП, приобретшего в интересах указанного Потребителя Товар.

3.1.3. **ЛК Балансирующего Покупателя**, в котором отражается текущее состояние ТТС и операции по ТТС с Товаром, приобретенным на ОТГ в режиме «Продажа НБО» в разрезе Балансовых пунктов.

3.1.4. **ЛК ОРП**, в которые поступает информация об объемах газа, приобретенного на ОТГ и подтвержденного Клиринговой организацией к поставке, для общего учета ОРП потребления газа Потребителями и информация о суточном отборе Биржевого товара в разрезе каждого Потребителя для сверки (валидации) со стороны ОРП.

3.2. Формат и условия обмена информацией, в том числе порядок обмена информацией в случае выявления неисправностей в каналах связи определены Условиями оказания услуг ОТП и Техническим соглашением о взаимодействии и взаимном информационном обмене (Приложение к настоящим Правилам).

3.3. После проведения ОТГ Покупатель обязан направить через ЛК Клиента ОТП в адрес ОТП информацию о распределении Товара, приобретенного на ОТГ, по Потребителям в разрезе Балансовых пунктов, Продавцов и Точек выхода.

3.4. В случае приобретения Покупателем на ОТГ Товара для собственных нужд либо в интересах одного Потребителя, в АСУ ОТП с отражением в ЛК Клиента ОТП

устанавливается автоматическое распределение объемов Товара на Потребителя, указанного в согласованном ОТП поручении на организацию транспортировки Товара.

3.5. В случае приобретения Покупателем на ОТГ Товара в интересах нескольких Потребителей, в АСУ ОТП с отражением в ЛК Клиента ОТП устанавливается автоматическое распределение объемов Товара пропорционально объему, указанному в согласованном ОТП поручении на организацию транспортировки Товара, с возможностью внесения Покупателем корректировок в ЛК Клиента ОТП, в сроки, установленные пунктом 3.7 настоящих Правил.

3.6. В ЛК Клиента ОТП не допускается распределение объемов Товара по Потребителям, не согласованным ОТП при рассмотрении поручений на организацию транспортировки Товара.

3.7. Устанавливаются следующие сроки предоставления Покупателями в адрес ОТП информации о распределении Товара, приобретенного на ОТГ, по Потребителям в разрезе Балансовых пунктов, Продавцов и Точек выхода:

3.7.1. По Биржевым договорам с поставкой «на следующий месяц» – не позднее 10:00 (время МСК) 4 (четвертого) рабочего дня, следующего за торговым днем;

3.7.2. По Биржевым договорам с поставкой «на сутки» и «на нерабочий день п» – не позднее 15:00 (время МСК) рабочего дня, следующего за торговым днем.

3.8. Учет Товара, реализованного/приобретенного на ОТГ, ведется в АСУ ОТП по Биржевым договорам, подтвержденным Клиринговой организацией к поставке.

3.9. При определении Среднесуточной нормы газа в АСУ ОТП не учитывается количество дней проведения в Отчетном периоде Планово-профилактических работ.

3.10. На дни (Газовые сутки) проведения Планово-профилактических работ в АСУ ОТП устанавливается нулевое значение Планового объема, поставленного/отобранного Товара.

3.11. Покупатель несет ответственность за своевременное и достоверное направление информации о распределении и об отборе Товара, приобретенного на ОТГ, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Условиями оказания услуг ОТП, настоящими Правилами и Правилами организованных торгов.

3.12. Данные об объемах Товара, отобранного Потребителем, не являющимся Покупателем, могут передаваться в адрес ОТП как Покупателем (Поставщиком БГ), так и непосредственно Потребителем, в соответствии с заключенным соглашением, позволяющим однозначно определить сторону, ответственную за ведение учета отбора Биржевого товара или Двусторонним соглашением между Поставщиком БГ и Потребителем, оформленным в соответствии с Приложением № 22 к Условиям оказания услуг ОТП. В случае намерения Покупателя приобрести Биржевой товар для собственных нужд оформление данных соглашений не требуется.

3.13. Информация о том, кто будет осуществлять передачу данных об объемах Товара, отобранного Потребителем, не являющимся Покупателем, направляется в адрес ОТП Поставщиком БГ, с приложением заключенного соглашения, позволяющего

однозначно определить сторону, ответственную за ведение учета отбора Биржевого товара или Двустороннего соглашения между Поставщиком БГ и Потребителем, оформленного в соответствии с Приложением № 22 к Условиям оказания услуг ОТП. Данные об объемах потребления газа принимаются к учету только от лица, определенного на передачу информации об отборе Биржевого товара.

3.14. В случае если Потребитель получает Товар от нескольких Поставщиков БГ на одной Точке выхода, либо Потребитель самостоятельно приобрел Товар на ОТГ и одновременно получает Товар у Поставщика БГ на одной Точке выхода, то распределение объемов отобранного Товара должно производиться в АСУ ОТП самим Потребителем, без права передачи полномочий Поставщику БГ.

3.15. При приобретении на ОТГ Товара для Потребителя на нескольких Балансовых пунктах, распределение по Балансовым пунктам объема отобранного Потребителем Товара осуществляется Поставщиком БГ.

3.16. При приобретении Поставщиком БГ на ОТГ Товара для Потребителя у нескольких Продавцов, распределение по Продавцам объема отобранного Потребителем Товара осуществляется Поставщиком БГ.

3.17. В случае, если на передачу данных об объемах потребления Товара определен Поставщик БГ, то он обязан направлять ОТП информацию, идентичную данным, полученным им от Потребителя.

3.18. После распределения Поставщиками БГ по Потребителям Товара, приобретенного на ОТГ и подтвержденного Клиринговой организацией к поставке, ОТП размещает в ЛК ОРП информацию о Потребителях, для которых Поставщиками БГ был приобретен газ, периоде поставки, об объемах газа, приобретенного на ОТГ и подтвержденного Клиринговой организацией к поставке, а также о Точке выхода, с которой Потребителем планируется осуществлять отбор Биржевого товара, в следующие сроки:

3.18.1. По Биржевым договорам с поставкой «на следующий месяц» – не позднее 18:00 (время МСК) 4 (четвертого) рабочего дня, следующего за торговым днем;

3.18.2. По Биржевым договорам с поставкой «на сутки» и «на нерабочий день n» – не позднее 17:00 (время МСК) рабочего дня, следующего за торговым днем.

3.19. В случае, если Точка выхода, через которую Потребителем планируется осуществлять отбор Биржевого товара, находится в субъекте Российской Федерации, в котором отсутствует ОРП:

3.19.1. ОТП до начала Периода поставки Биржевого товара обязан уведомить Покупателя об отсутствии ОРП в субъекте Российской Федерации и о необходимости предоставления Покупателем/Потребителем в адрес ОТП информации о суточном отборе Товара, в том числе о суммарном (биржевом и внебиржевом) суточном объеме отбора газа Потребителем в Точке выхода;

3.19.2. Покупатель/Потребитель обязан в сроки, установленные в пункте 3.20 Раздела III настоящих Правил предоставлять ОТП информацию о суточном отборе Товара, приобретенного на ОТГ, а также о суммарном (биржевом и внебиржевом) объеме отбора газа Потребителем в Точке выхода;

3.19.3. Покупатель не позднее 1 (первого) календарного дня месяца, следующего за Отчетным периодом, обязан предоставить ОТП копии актов снятия показаний со Средств измерений (распечаток с Корректора), или иных документов, подтверждающих информацию о ежесуточном отборе газа Потребителями в разрезе Точек выхода.

3.20. Устанавливаются следующие сроки предоставления Покупателями/Потребителями в адрес ОТП информации о суточном отборе Товара, приобретенного на ОТГ:

3.20.1. Потребитель, в случае, если он определен на передачу данных об объемах потребления Товара, до 11:00 (время МСК) либо первого рабочего дня, следующего за календарным днем поставки Товара, либо не позднее 3 (третьего) календарного дня, следующего за календарным днем поставки Товара, но не позднее 1 (первого) календарного дня месяца, следующего за Отчетным периодом, в зависимости от того, какое из событий наступит раньше, направляет через ЛК Потребителя информацию о суточном объеме отобранного в Точке выхода Товара и распределяет его, в случае такой необходимости, по Поставщикам БГ.

3.20.2. Покупатель, в случае, если он определен на передачу данных об объемах потребления Товара, до 12:00 (время МСК) рабочего дня, следующего за календарным днем поставки Товара, либо не позднее 3 (третьего) календарного дня, следующего за календарным днем поставки Товара, но не позднее 1 (первого) календарного дня месяца, следующего за Отчетным периодом, в зависимости от того, какое из событий наступит раньше, направляет через ЛК Клиента ОТП информацию о суточном объеме отобранного Потребителем Товара в Точке выхода и распределяет его, в случае такой необходимости, по Балансовым пунктам.

3.21. ОТП не позднее 12:30 (время МСК) рабочего дня, следующего за календарным днем поставки Товара, либо не позднее 3 (третьего) календарного дня, следующего за календарным днем поставки Товара, но не позднее 1 (первого) календарного дня месяца, следующего за Отчетным периодом, в зависимости от того, какое из событий наступит раньше, направляет ОРП информацию о суточном отборе Биржевого товара в разрезе Потребителей и, в случае передачи Покупателем/Потребителем информации о суммарном (биржевом и внебиржевом) объеме отбора газа, отобранного Потребителем в разрезе Точек выхода, размещает такую информацию в Личном кабинете ОРП.

3.22. Не позднее 15:00 (время МСК) рабочего дня, следующего за календарным днем поставки Товара, либо не позднее 3 (третьего) календарного дня, следующего за календарным днем поставки Товара, но не позднее 1 (первого) календарного дня месяца, следующего за Отчетным периодом, в зависимости от того, какое из событий наступит раньше, ОРП направляет ОТП через ЛК ОРП информацию о корректности данных, полученных от ОТП об объеме Биржевого товара, отобранного Потребителем в Точке выхода.

3.23. В случае выявления превышения объема Биржевого товара по данным, переданным Потребителем/Покупателем, над общим объемом отбора газа по данным ОРП, ОТП предоставляет возможность Потребителю/Покупателю скорректировать ранее переданные данные до 15:50 (время МСК) рабочего дня, следующего за календарным днем

поставки Товара, либо не позднее 3 (третьего) календарного дня, следующего за календарным днем поставки Товара, но не позднее 1 (первого) календарного дня месяца, следующего за Отчетным периодом, в зависимости от того, какое из событий наступит раньше.

3.24. ОТП принимает к учету данные Потребителя/Покупателя и до 16:00 (время МСК) рабочего дня, следующего за календарным днем поставки Товара, либо не позднее 3 (третьего) календарного дня, следующего за календарным днем поставки Товара, но не позднее 1 (первого) календарного дня месяца, следующего за Отчетным периодом, в зависимости от того, какое из событий наступит раньше, и направляет в адрес ОРП уточненную Покупателем/Потребителем информацию о суточном отборе Биржевого товара.

3.25. Покупатель/Потребитель обязан через ЛК Клиента ОТП/ЛК Потребителя отразить нулевое значение отбора Биржевого товара в случаях:

3.25.1. Введения графика перевода потребителей на резервные виды топлива при похолодании и графика ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при аварии;

3.25.2. Внеплановой остановки ГРС с прекращением подачи газа Потребителю;

3.25.3. Внеплановой остановки газопотребляющего оборудования Потребителя.

3.26. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, в том числе обстоятельств, указанных в пункте 3.23 Раздела III настоящих Правил, Клиент ОТП обязан уведомить ОТП в письменном виде о наступлении/прекращении этих обстоятельств не позднее 7 (семи) рабочих дней с момента их наступления и прекращения.

3.27. В случае непредставления Покупателем/Потребителем в сроки, установленные в настоящих Правилах, данных об отборе Товара, ОТП направляет ОРП Плановый объем по отбору Товара.

3.28. Если данные Потребителя/Покупателя об отборе Товара подтверждены ОРП и не превышают Планового объема по отбору Биржевого товара, ОТП принимает к учету данные Поставщика БГ/Потребителя.

3.29. В случае превышения общего объема отбора газа, зафиксированного по Средствам измерений, над суммарным плановым объемом по Биржевым договорам и внебиржевым договорам Покупатель/Потребитель обязан отражать в ЛК Клиента ОТП/ЛК Потребителя объем отбора Биржевого товара в размере Планового объема (невыборка по Биржевым договорам в таком случае не допускается).

3.30. В случае выявления ОТП невыборки Биржевого товара, приобретенного Покупателем для одного Потребителя в течение одного Отчетного периода на одном Балансовом пункте по Биржевым договорам с поставкой «на следующий месяц» и с поставкой «на сутки» и «на нерабочий день п», объем отобранного Потребителем Биржевого товара в приоритетном порядке учитывается ОТП по Биржевым договорам с поставкой «на сутки» и «на нерабочий день п».

3.31. В случае, если по окончании Отчетного периода суммарный отбор газа (биржевого и внебиржевого), зафиксированный Средствами измерений, превышает объем отбора Биржевого товара, указанный Покупателем/Потребителем в Личном кабинете, то объем газа на величину расхождения считается приобретенным Потребителем по внебиржевому договору.

3.32. Объем, разрешенный для перепродажи Покупателем/Потребителем на ОТГ в случае невыборки газа по Биржевому договору, составляет величину расхождения между плановым объемом, установленным суммарно по Биржевому договору и внебиржевым договорам, и объемом отобранного Потребителем газа, зафиксированным Средствами измерений, но не выше Планового объема.

3.33. Перепродажа невыбранных Покупателем/Потребителем объемов Биржевого товара на ОТГ осуществляется в соответствии с Правилами проведения организованных торгов Организатора торговли.

3.34. Объемы Биржевого товара, невыбранные Потребителями в последний день Отчетного периода, подлежат реализации Покупателями в режиме «Продажа НБО» в следующем Отчетном периоде.

3.35. В случае выявления в течение Периода поставки расхождения между данными ОРП об объеме выбранного Потребителем газа по Средству измерения с данными, полученными ОТП от Покупателя/Потребителя, ОРП предоставляет ОТП в согласованной с ним форме (в виде электронного документа или документа на бумажном носителе) не позднее 1 (первого) календарного дня месяца, следующего за Отчетным периодом, копии актов снятия показаний со Средств измерений (распечаток с Корректора), или иных документов, подтверждающих информацию о ежесуточном отборе газа Потребителями в разрезе Точек выхода.

3.36. Если на основании представленных ОРП в соответствии с пунктом 3.32. настоящих Правил данных со Средств измерений, ОТП по итогам Отчетного периода выявляет расхождения с данными, зафиксированными на Субрегистре ТТС по Покупателю/Потребителю, объем расхождения подлежит реализации на ОТГ в режиме «Продажа НБО».

3.37. Для Продавца в АСУ ОТП по Биржевым договорам с поставкой «на сутки» и «не рабочий день n» объем поставки Товара устанавливается в соответствии заключенными на ОТГ Биржевыми договорами, с отображением указанной информации в ЛК Клиента ОТП. ОТП принимает к учету Плановый объем поставки Товара, установленный для Продавца.

3.38. Для Продавца в АСУ ОТП по Биржевым договорам с поставкой «на следующий месяц», подтвержденным Клиринговой организацией к поставке, в автоматическом режиме устанавливается суточный Плановый объем поставки Товара из расчета количества календарных дней фактической поставки Товара в Отчетном периоде с отображением указанной информации в ЛК Клиента ОТП.

IV. Ведение Оператором товарных поставок учета Товара на Специальных субрегистрах ТТС и его отражение на ТТС Клиента ОТП/Балансирующего покупателя

4.1. Под передачей Товара понимается списание Товара:

4.1.1. С ТТС Продавца и зачисление Товара на ТТС Покупателя на основании распоряжения Клиринговой организации;

4.1.2. С ТТС Продавца НБО и зачисление Товара на ТТС Балансирующего Покупателя на основании распоряжения Клиринговой организации.

4.2. Движение Товара по ТТС Продавца отражается в АСУ ОТП на следующих специальных Субрегистрах ТТС:

4.2.1. **Зачислено.** На указанном Субрегистре ТТС отражается объем Товара, зачисленного на ТТС Продавца на основании распоряжения о совершении операции по ТТС, форма которого предусмотрена Приложением № 11 к Условиям ОТП, с согласия Клиринговой организации.

Объем Товара по инструментам с поставкой «на следующий месяц» зачисляется на Субрегистр ТТС Продавца «Зачислено» до 17:00 (время МСК) в последний рабочий день, предшествующий первому календарному дню месяца поставки Товара, за исключением дней, в которые проводятся Планово-профилактические работы.

Объем Товара по инструментам с поставкой «на сутки» и «на нерабочий день n» зачисляется на Субрегистр ТТС Продавца «Зачислено» до 17:00 (время МСК) в рабочий день, предшествующий дате начала поставки.

4.2.2. **К поставке (списано).** На указанном Субрегистре ТТС в 9:30 (время МСК) календарного дня поставки Товара отражается объем Товара, который Продавец обязан поставить Покупателю в конкретные (текущие) Газовые сутки.

Объем Товара, подлежащего поставке на определенные Газовые сутки, рассчитывается путем деления объема Товара, подтвержденного Клиринговой организацией к поставке по итогам торгов с поставкой «на следующий месяц», на количество дней фактической поставки Товара в данном месяце (без учета дней проведения Планово-профилактических работ). Полученное значение суммируется с объемом Товара, подтвержденного Клиринговой организацией к поставке по итогам торгов с поставкой «на сутки» или «на нерабочий день n».

4.2.3. **Поставлено.** На указанном Субрегистре ТТС не позднее 11:00 (время МСК) рабочего дня, следующего за календарным днем (или календарными, если дата поставки Товара приходится на праздничные и выходные дни) поставки Товара отражается объем поставленного Товара.

4.2.4. **В собственности.** На данном Субрегистре ТТС отражается суммарный объем Товара, находящегося в собственности у Продавца на текущую дату. Данный объем рассчитывается путем сложения объема Товара, находящегося в собственности у Продавца в предыдущие Газовые сутки, с объемом Товара, зачисленного на текущую дату, за вычетом

объема Товара, который Продавец обязан поставить Покупателю в конкретные (текущие) Газовые сутки.

4.2.5. **Продано на суточных торгах.** На данном Субрегистре ТТС не позднее 13:10 (время МСК) рабочего дня проведения ОТГ по инструментам с поставкой «на сутки» и «на нерабочий день п» отражается объем Товара, реализованного на ОТГ по инструментам с поставкой «на сутки» и «на нерабочий день п».

4.3. Движение Товара по ТТС Покупателя отражается в АСУ ОТП на следующих специальных Субрегистрах ТТС:

4.3.1. **Зачислено.** На указанном Субрегистре ТТС отражается объем Товара, зачисленного на ТТС Покупателя на основании распоряжения Клиринговой организации.

Объем Товара по инструментам с поставкой «на следующий месяц», «на сутки» и «на нерабочий день п» зачисляется на Субрегистр ТТС Покупателя «Зачислено» до 10:00 (время МСК) календарного дня поставки Товара, за исключением дней, в которые проводятся Планово-профилактические работы .

4.3.2. **Отобрано (списано).** На данном Субрегистре ТТС отражается объем отобранного Товара Потребителем в предыдущие Газовые сутки. Значение формируется на основе внесенных до 15:30 (время МСК) Покупателем и/или Потребителем данных через ЛК Клиента ОТП/ЛК Потребителя.

4.3.3. **На перепродажу.** На данном Субрегистре ТТС не позднее 15:00 (время МСК) рабочего дня, следующего за календарным днем поставки Товара, либо не позднее 3 (третьего) календарного дня, следующего за календарным днем поставки Товара, но не позднее 1 (первого) календарного дня месяца, следующего за Отчетным периодом, в зависимости от того, какое из событий наступит раньше, отражается объем Товара, подлежащего перепродаже Покупателем на следующий рабочий день после проведения ОТП ежесуточного учета Товара и выявления Невыбранного Покупателем объема газа. Значение определяется путем вычисления разницы между объемом Товара, указанного на Субрегистре ТТС «Зачислено» за предыдущие Газовые сутки, и объемом Товара, отраженного в текущие Газовые сутки на Субрегистре ТТС «Отобрано (списано)».

Невыбранный Покупателем объема газа подлежит учету в порядке очередности возникновения невыборки.

4.3.4. **Перепродано.** На данном Субрегистре ТТС не позднее 13:10 (время МСК) рабочего дня проведения ОТГ по инструментам с поставкой «на сутки» и «на нерабочий день п» отражается объем перепроданного Товара Покупателем на ОТГ по инструментам с поставкой «на сутки» и «на нерабочий день п».

4.3.5. **Поставлено (списано).** На данном Субрегистре ТТС в 9:30 (время МСК) календарного дня поставки Товара отражается объем Товара, который Покупатель (в качестве Продавца) обязан поставить в конкретные Газовые сутки.

4.3.6. **Зачислено (месяц).** На данном Субрегистре ТТС отражается объем Товара, зачисленного на ТТС Покупателя, накопительным итогом с первого дня Отчетного периода.

4.3.7. **Отобрано (месяц).** На данном Субрегистре ТТС отражается объем Товара, отобранного Потребителями, начиная с первого дня Отчетного периода (накопительно). В первый день Отчетного периода указанное значение нулевое.

4.3.8. **Списано (месяц).** На данном Субрегистре ТТС отражается объем Товара, списанного с ТТС Покупателя, начиная с первого дня Отчетного периода (накопительно). В первый день Отчетного периода указанное значение нулевое.

4.3.9. **Сумма к списанию с ТТС.** На данном Субрегистре ТТС отражается суммарный объем Невыбранного покупателем объема газа, подлежащего списанию с ТТС Покупателя.

4.3.10. **Сумма в собственности.** На данном Субрегистре ТТС отражается суммарный объем Товара, находящегося в собственности у Покупателя на текущую дату.

V. Требования к Средствам измерений

5.1. Средства измерений, показания которых в соответствии с настоящими Условиями используются при определении объемов потребления газа, приобретенного на организованных торгах, должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, быть допущенными в эксплуатацию, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, а также оборудованы Корректором.

5.2. Измерения объема поставляемого Товара производится по аттестованным и утвержденным методикам измерений в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.3. Состав Средств измерений должен определяться применяемым способом измерений расхода и объема газа и требованиями методики выполнения измерений, регламентирующей технологический процесс измерений на узле измерений.

5.4. Диапазон измерений Средствами измерений должен соответствовать измеряемым параметрам расхода газа.

5.5. Собственник Средства измерения несет ответственность за техническое состояние и поверку контрольно-измерительных приборов учета Товара.

к Правилам ведения контроля учета товарных поставок по обязательствам, допущенным к клирингу в Секции «Газ природный» АО «СПбМТСБ»

ФОРМА

Техническое соглашение о взаимодействии и взаимном информационном обмене

Санкт-Петербург

« ____ » _____ 20__ г.

ООО «ОТП ТЭК», именуемое в дальнейшем «Оператор товарных поставок», «ОТП», в лице _____, действующего на основании _____, и _____, именуемое в дальнейшем «Основной региональный поставщик газа», «ОРП», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны,

вместе именуемые также «Стороны», заключили настоящее техническое соглашение о взаимодействии и взаимном информационном обмене (далее – Соглашение) о нижеследующем:

1. Термины и определения

1.1. Для целей Соглашения применяются следующие термины и определения:

– *Аутентификация* – процедура проверки подлинности введенных Логина и Пароля при входе в Личный кабинет (далее – ЛК);

– *Идентификационные данные* – самостоятельно созданные Основным региональным поставщиком газа «Логин» и «Пароль», используемые в целях идентификации Основного регионального поставщика газа для доступа в ЛК. Создание Идентификационных данных является обязательным для Основного регионального поставщика газа;

– *Биржевой договор* – договор поставки Биржевого товара, заключенный между Продавцом и Покупателем в Секции «Газ природный» в соответствии с Правилами организованных торгов, зарегистрированный Организатором торговли, являющийся видом договора купли-продажи в соответствии с пунктом 5 статьи 454 Гражданского кодекса Российской Федерации;

– *Биржевой товар (Товар)* – газ горючий природный промышленного и коммунально-бытового назначения (далее также именуемый газ) определенного состава и качественных характеристик, не изъятый из оборота и допущенный Биржей к организованным торгам в Секции «Газ природный». За единицу объема принимается 1 м³ газа при стандартных условиях: температуре 20⁰С, давлении 101,325 кПа (760 мм. рт. ст);

– *Газотранспортная система ПАО «Газпром» (ГТС)* – система магистральных газопроводов, находящихся в собственности ПАО «Газпром», включая межпромысловые коллекторы ПАО «Газпром»;

– *Корректор* – средство измерительной техники, которое преобразовывает выходные сигналы счетчика газа, измерительных преобразователей температуры и/или давления и вычисляет объем газа, приведенный к стандартным условиям;

– *Логин* – часть Идентификационных данных, уникальная последовательность символов, созданная Основным региональным поставщиком газа самостоятельно и используемая при Аутентификации при входе в ЛК.

– *Оператор товарных поставок (ОТП)* – Общество с ограниченной ответственностью «Оператор товарных поставок ТЭК», осуществляющее в соответствии с Условиями оказания услуг Оператора товарных поставок Общества с ограниченной ответственностью «Оператор товарных поставок ТЭК» в Секции «Газ природный» Акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (далее – Условия оказания услуг ОТП) проведение, контроль и учет товарных поставок.

– *Основной региональный поставщик газа (ОРП)* – юридическое лицо, осуществляющее поставку газа промышленным потребителям и/или населению в субъекте (субъектах) Российской Федерации по договорам, заключенным на организованных торгах, обладающее на праве собственности или на ином законном основании защищенными от несанкционированного вмешательства Средствами измерений и (или) техническими системами и устройствами с измерительными функциями, позволяющими осуществлять упорядоченный сбор и регистрацию информации о количественных или о количественных и качественных показателях поставленного в указанном субъекте (субъектах) Российской Федерации природного газа, в натуральном выражении, либо на ином законном основании имеющее доступ к количественным или количественным и качественным показателям указанных Средств измерений и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями;

– *Организатор торговли (Биржа)* – Акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (АО «СПБМТСБ»);

– *Пароль* – часть Идентификационных данных, комбинация символов, используемая при Аутентификации. Пароль в сочетании с Логинем обеспечивают однозначную Аутентификацию;

– *Период поставки* – предусмотренный в Биржевом договоре временной период, в течение которого Продавец обязан передать Товар Покупателю;

– *Плановый объем* – объем Товара, приобретённый Покупателем на организованных торгах и запланированный к транспортировке;

– *Покупатель* – Клиент ОТП, подавший ОТП поручение на организацию транспортировки Товара, планируемого к приобретению на организованных торгах с распределением по Потребителям, и являющийся одновременно Участником клиринга;

– *Потребитель* – юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, приобретающие Товар для собственных бытовых нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд напрямую на Бирже или у Поставщика биржевого газа;

– *Поставщик биржевого газа* – Покупатель, приобретший Товар на организованных торгах в целях его дальнейшей реализации Потребителю;

– *Средство измерений* – техническое средство, предназначенное для измерений и имеющее нормированные (установленные) метрологические характеристики;

– *Точка выхода* – для Продавца и Балансирующего Покупателя – БП; для Покупателя – граница ГТС с:

а) газораспределительными станциями (ГРС) или газопроводами-отводами, не входящими в ГТС, непосредственно подключенными к магистральным газопроводам ПАО «Газпром» и принадлежащими третьим лицам;

б) газораспределительными сетями газораспределительных организаций (ГРО) на выходе из ГРС ПАО «Газпром»;

в) сетями Потребителей, непосредственно подключенными к ГТС ПАО «Газпром»;

Объекты газоснабжения, указанные в пунктах а), б), в), являются также Точками выхода из ГТС ПАО «Газпром» для Покупателей, поставка газа которым осуществляется с транзитом через иностранные государства;

1.2. Термины, специально не определенные в пункте 1.1 настоящего раздела Соглашения, используются в значениях, установленных Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Федеральным законом от 21.11.2011 № 325-ФЗ «Об организованных торгах», Федеральным законом от 07.02.2011 № 7-ФЗ «О клиринге, клиринговой деятельности и центральном контрагенте», Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи», Правилами поставки газа в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162, Правилами учета газа, утвержденными приказом Минэнерго России от 30.12.2013 № 961, нормативными актами Банка России и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также Правилами клиринга, Правилами проведения организованных торгов Организатора торговли, Условиями оказания услуг ОТП, Правилами ведения контроля учета товарных поставок по обязательствам, допущенным к клирингу в Секции «Газ природный» АО «СПбМТСБ» (далее – Правила). Термины, закрепленные в Правилах, имеют приоритет.

2. Общие положения

Соглашением определяется порядок взаимодействия Сторон по информационному обмену, связанному с учетом Биржевого товара, приобретаемого/реализуемого на биржевых торгах в рамках договоров поставки газа, и транспортируемого по договорам транспортировки газа, по которому:

2.1. В сроки, установленные в пунктах 2.17-2.19 Соглашения, информация о Покупателях, которые приобрели Биржевой товар на собственные нужды, Потребителях, для которых был приобретен Биржевой товар на организованных торгах, Периоде поставки в разрезе Потребителей, Точке выхода, с которой Потребителем планируется осуществлять отбор Биржевого товара, об объемах Биржевого товара, приобретенного на организованных торгах и подтвержденного Клиринговой организацией к поставке, об объеме ежедневного отобранного Биржевого товара, предоставляется ОТП в адрес ОРП через ЛК.

2.2. Информация, полученная от Покупателя/Потребителя, о суммарном объеме газа (биржевом и внебиржевом), отобранного Потребителем, посуточно в разрезе Точек выхода (в случае передачи Покупателем/Потребителем такой информации) размещается ОТП в ЛК ОРП в сроки, установленные в пунктах 2.17-2.19 Соглашения.

2.3. Информация в соответствии с Регламентом взаимодействия структурных подразделений ПАО «Газпром» и организаций Группы Газпром при обеспечении реализации газа на организованных торгах в Секции «Газ природный» Акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» и организации его транспортировки по газотранспортной системе ПАО «Газпром», утвержденным приказом ПАО «Газпром» от 21.03.2017 № 160, предоставляется ОТП в ЛК ОРП.

2.4. Информация представляется ОРП в адрес ОТП через ЛК ОРП по одному из вариантов:

2.4.1. Информация направляется о соответствии данных, представленных ОТП в соответствии с пунктом 2.2 Соглашения, и данных, полученных ОРП;

2.4.2. Предоставляется скорректированная информация об объеме газа, отобранного Потребителем в Точке выхода, в случае расхождения полученных данных в соответствии с пунктом 2.2 Соглашения с данными ОРП.

2.5. В случае, если данные, предусмотренные пунктом 2.4 настоящего Соглашения, в срок, указанный в пункте 2.22, ОРП не представлены, Стороны признают корректность данных, представленных ОТП в соответствии с пунктом 2.2. Соглашения.

2.6. В случае расхождения данных ОТП в соответствии с пунктом 2.2, и данных ОРП в соответствии с пунктом 2.4.2 настоящего Соглашения, информация о расхождениях передается ОТП Покупателю/Потребителю для возможности корректировки данных об отборе Биржевого товара.

В случае отсутствия корректировки данных об отборе Биржевого товара со стороны Потребителя, ОТП принимаются данные, представленные Покупателем/Потребителем в ЛК Клиента ОТП/ЛК Потребителя.

2.7. Функциональные возможности ЛК определяются ОТП, который вправе по своему усмотрению добавлять, исключать и видоизменять возможности сервиса с последующим уведомлением ОРП в течение 1 (одного) рабочего дня с момента внесения изменений.

2.8. Доступ в ЛК предоставляется Основному региональному поставщику газа только после его Аутентификации, осуществляемой путем проверки подлинности введенных Идентификационных данных.

2.9. Все действия в ЛК ОРП, совершенные с использованием корректных Идентификационных данных, считаются совершенными Основным региональным поставщиком газа до момента получения ОТП заявления о разглашении или утрате Идентификационных данных.

2.10. Вся информация, размещенная в ЛК ОРП, признается подлинной и равнозначной документам на бумажном носителе, которые удостоверены собственноручной подписью уполномоченного лица ОРП и направлены в адрес ОТП.

2.11. Верифицированная Покупателем/Потребителем, из ЛК Клиента ОТП/ЛК Потребителя информация, ретранслируется ОТП в ЛК ОРП.

2.12. Информационное взаимодействие между Сторонами основывается на взаимном предоставлении информации.

2.13. Доступ к ЛК ОРП предоставляется ОТП.

2.14. ОТП осуществляет консультирование ОРП по вопросам эксплуатации ЛК.

2.15. ОТП в возможно короткие сроки осуществляется проведение работ по восстановлению работоспособности ЛК в случае сбоев оборудования и коммуникаций ОТП.

2.16. ОТП предоставляется ОРП возможность восстановления доступа к ЛК в случае утраты Идентификационных данных в течение 1 (одного) рабочего дня с момента обращения ОРП.

2.17. Информация о Покупателях, которые приобрели Биржевой товар на собственные нужды, о Потребителях, для которых Покупателями был приобретен газ на организованных торгах, об объемах газа, приобретенного на организованных торгах и подтвержденного Клиринговой организацией к поставке, Периоде поставки в разрезе Потребителей, а также о Точке выхода, с которой Потребителем планируется осуществлять отбор Биржевого товара размещается ОТП в ЛК ОРП:

2.17.1. По Биржевым договорам с поставкой «на следующий месяц» – не позднее 18:00 (время МСК) 4 (четвертого) рабочего дня, следующего за торговым днем;

2.17.2. По Биржевым договорам с поставкой «на сутки» и «на нерабочий день п» – не позднее 17:00 (время МСК) рабочего дня, следующего за торговым днем.

2.18. Информация о суточном отборе Биржевого товара в разрезе Потребителей и информация о суммарном (биржевом и внебиржевом) объеме газа, отобранного Потребителем в разрезе Точек выхода, в случае ее передачи Покупателем/Потребителем размещается ОТП в ЛК ОРП не позднее 12:30 (время МСК) рабочего дня, следующего за календарным днем (или календарными если дата поставки газа приходится на праздничные и выходные дни) поставки Биржевого товара.

2.19 В случае получения от ОРП информации, указанной в пункте 2.4.2 Соглашения, и при уточнении информации о суточном отборе Биржевого товара Покупателем/Потребителем не позднее 16:00 (время МСК) рабочего дня, следующего за календарным днем (или календарными, если дата поставки газа приходится на праздничные и выходные дни) поставки Биржевого товара, уточненная Покупателем/Потребителем информация о суточном отборе Биржевого товара размещается ОТП в ЛК ОРП.

2.20 В случае возникновения технического сбоя в работе ЛК ОРП направление и принятие информации, предусмотренной настоящим Соглашением, осуществляется в сроки, установленные в настоящем Соглашении, по электронной почте или факсу по форме Приложений №№ 1-3 к настоящему Соглашению.

2.21 Конфиденциальность, а также хранение Идентификационных данных обеспечивается способом, исключающим несанкционированный доступ к ним.

2.22 Информация, указанная в пункте 2.4 настоящего Соглашения, ОРП направляется ОТП через ЛК не позднее 15:00 (время МСК) рабочего дня, следующего за календарным днем поставки Биржевого товара, но не позднее 1 (первого) календарного дня месяца, следующего за Отчетным периодом, в зависимости от того, какое из событий наступит раньше

2.23 В случае выявления в течение Периода поставки расхождения данных, представленных ОРП в соответствии с пунктом 2.4.2 настоящего Соглашения, с принятыми ОТП в соответствии с абз. 2 пункта 2.6 настоящего Соглашения, копии актов снятия показаний со Средств измерений (распечаток с Корректора), или иных документов, подтверждающих информацию о ежесуточном отборе газа Потребителями в разрезе Точек выхода ОРП представляются в адрес ОТП в согласованной с ним форме (в виде электронного документа или документа на бумажном носителе) не позднее 1 (первого) числа месяца, следующего за Отчетным периодом,

2.24 В случае возникновения технического сбоя в работе ЛК ОРП направление и принятие информации, предусмотренной настоящим Соглашением, осуществляется по электронной почте или факсу по форме Приложений №№ 1-3 к настоящему Соглашению, в сроки, установленные в настоящем Соглашении.

3 Конфиденциальная информация

3.1 Стороны обязуются не разглашать третьим лицам сведения коммерческого, финансового или технического характера, а также иную информацию, ставшую им известной в связи с исполнением настоящего Соглашения.

3.2 Сторона, нарушившая требования п. 3.1 Соглашения, несет ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

3.3 Стороны обязуются обеспечить конфиденциальность сведений, касающихся хода исполнения настоящего Соглашения в рамках подписанного между ними соглашения о конфиденциальности от _____ № _____.

3.4 Раскрытие информации, относящейся к коммерческой и иной охраняемой законом тайне, а также к инсайдерской информации осуществляется только лицам, имеющим право на доступ к соответствующей информации, за исключением случаев, когда предоставление такой информации должно быть осуществлено в силу требований законов и иных нормативных правовых актов Российской Федерации.

4 Ответственность сторон

4.1 ОРП самостоятельно несет ответственность за сохранность выбранных им Идентификационных данных, а также самостоятельно обеспечивает их конфиденциальность.

4.2 ОТП не несет ответственности за совместимость ЛК с программными продуктами, установленными на компьютере (ином устройстве) Основного регионального поставщика газа.

4.3 ОТП не несет ответственности за убытки и иные неблагоприятные последствия для ОРП, возникшие в результате доступа третьих лиц к ЛК в результате разглашения Основным региональным поставщиком газа или утраты его Идентификационных данных.

4.4 Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение иных обязательств в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Стороны Соглашения не несут ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств, если неисполнение или ненадлежащее исполнение явились следствием действия обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Соглашения, и, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение Соглашения.

Как обстоятельства непреодолимой силы будут рассматриваться, в частности: природные бедствия и природные катаклизмы, эпидемии и эпизоотии, военные действия, издание органами власти и управления нормативных актов, влекущих невозможность исполнения обязательств Сторонами полностью или частично, а также любые чрезвычайные и непредотвратимые обстоятельства, находящиеся вне разумного контроля Сторон.

Об обстоятельствах непреодолимой силы Сторона, оказавшаяся в таких обстоятельствах, должна уведомить другую Сторону в течение 5 (пяти) календарных дней после возникновения таких обстоятельств с представлением документов, выданных уполномоченными органами. Несвоевременное извещение лишает соответствующую Сторону права ссылаться на данные обстоятельства в будущем, в том числе при обосновании освобождения от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Соглашению.

Срок действия Соглашения автоматически продлевается на период действия обстоятельств непреодолимой силы и устранения их последствий.

Если последствия, вызванные обстоятельствами непреодолимой силы, будут длиться более 2 (двух) месяцев, то Стороны встретятся, чтобы обсудить какие меры следует принять; однако, если в течение дополнительного одного месяца Стороны не смогут договориться, тогда каждая из Сторон вправе в одностороннем порядке на основании статьи 450.1 Гражданского кодекса Российской Федерации отказаться от исполнения Соглашения.

4.5 Затронутая обстоятельствами непреодолимой силы Сторона без промедления, но не позднее чем через 3 (три) рабочих дня после наступления обстоятельств непреодолимой силы, в письменной форме информирует другую Сторону об этих обстоятельствах и об их последствиях (с обратным уведомлением о получении сообщения) и принимает все возможные меры с целью максимально ограничить отрицательные последствия, вызванные указанными обстоятельствами. Сторона, для которой создались обстоятельства непреодолимой силы, должна также без промедления, но не позднее чем через 3 (три) рабочих дня известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

4.6 Освобождение обязанной Стороны от ответственности за неисполнение, несвоевременное и/или ненадлежащее исполнение какого-либо обязательства по Соглашению не влечёт освобождения этой Стороны от ответственности за неисполнение иных её обязательств.

5 Регулирование споров

5.1 Все споры и разногласия, которые могут возникнуть в ходе исполнения Соглашения, будут разрешаться Сторонами путем переговоров.

5.2 В случае невозможности разрешения споров путем переговоров споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего соглашения или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, вступлением в силу, изменением, исполнением, нарушением, прекращением и действительностью подлежат разрешению посредством арбитража, администрируемого Арбитражным центром при Автономной некоммерческой организации «Национальный институт развития арбитража в топливно-энергетическом комплексе» (далее — Арбитражный центр при АНО НИРА ТЭК) в соответствии с регламентом и правилами арбитража, действующими на момент подачи искового заявления.

Документы и материалы при администрировании арбитража Арбитражным центром при АНО НИРА ТЭК могут направляться по следующим адресам электронной почты:

ОРП: _____;

ООО «ОТП ТЭК»: _____.

Арбитры для разрешения спора могут выбираться (назначаться) только из рекомендованного списка арбитров Арбитражного центра при АНО НИРА ТЭК.

В случае рассмотрения заявления об отводе или прекращении полномочий арбитра Президиумом Арбитражного центра при АНО НИРА ТЭК и отказа в его удовлетворении рассмотрение данного вопроса государственным судом исключается.

Вынесенное третейским судом постановление о наличии у него компетенции в качестве вопроса предварительного характера не подлежит обжалованию в государственном суде.

Арбитражное решение является окончательным.

Заявление о выдаче исполнительного листа на принудительное исполнение решения третейского суда по выбору стороны арбитража, в пользу которой принято решение третейского суда, может быть подано в компетентный суд по адресу или месту жительства должника, по месту нахождения имущества должника, если адрес или место жительства должника неизвестны, а также в компетентный суд, на территории которого принято решение третейского суда, либо в компетентный суд по адресу стороны арбитража, в пользу которой принято решение третейского суда.

6 Срок действия, изменение, дополнение и расторжение Соглашения

6.1 Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его подписания уполномоченными представителями Сторон. Соглашение заключено Сторонами на неопределенный срок.

6.2 Настоящее Соглашение может быть расторгнуто по соглашению Сторон.

6.3 Каждая из Сторон вправе расторгнуть настоящее Соглашение путем направления письменного уведомления в адрес другой Стороны не менее чем за сто восемьдесят календарных дней до предполагаемой даты расторжения.

6.4 Обязательства, не исполненные Сторонами до момента расторжения Соглашения, подлежат исполнению.

6.5 Изменения и дополнения к Соглашению являются действительными, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

6.6 Соглашение имеет следующие приложения:

– Приложение № 1. Форма «Данные ОТП по Потребителям, планирующим отбирать Биржевой товар в разрезе в Точек выхода»;

– Приложение № 2. Форма «Данные ОТП по фактическому отбору Биржевого товара Потребителями в разрезе Точек выхода»;

– Приложение № 3. Форма «Данные ОРП по отбору газа Потребителями в разрезе Точек выхода».

6.7 Все приложения к Соглашению являются его неотъемлемой частью.

6.8 Соглашение составлено в 2 (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по 1 (одному) экземпляру для каждой из Сторон.

6.9 Стороны согласовали, что приложения, дополнительные соглашения к настоящему Соглашению, иные документы ОРП или ОТП могут быть получены посредством электронной или иной связи, в том числе с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» с соблюдением мер по обеспечению конфиденциальности передаваемых документов.

6.10 Стороны должны оформить и обменяться оригиналами всех документов, передача которых в соответствии с настоящим Соглашением осуществлена по электронной почте или факсу, за исключением документов, подписанных Сторонами с применением усиленной квалифицированной электронной подписи.

7 Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Оператор товарных поставок	Основной региональный поставщик газа

От ОТП:

Должность

_____ **И.О. Фамилия**

От ОРП:

Должность

_____ **И.О. Фамилия**

от _____ № _____

ФОРМА

Данные ОТП по Потребителям, планирующим отбирать Биржевой товар в разрезе Точек выхода

за « _____ » _____ 20__ г.
(день) (месяц) (год)

№ п/п	Реквизиты Потребителя				Объем газа, приобретенного на организованных торгах	Дата начала поставки	Дата окончания поставки	Точка выхода	Код Точки выхода
	Наименование	ИНН	ОГРН	КПП					
	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1									
2									
3									

ОТП: _____

ФОРМА СОГЛАСОВАНА

От ОТП:

_____ / _____ /

От ОРП:

_____ / _____ /

от _____ № _____

ФОРМА

Данные ОТП по фактическому отбору Биржевого товара Потребителями в разрезе Точек выхода

за « _____ » _____ 20 _____ г.
(день) (месяц) (год)

№ п/п	Реквизиты Потребителя				Дата поставки	Точка выхода	Код Точки выхода	Фактический объём отобранного Потребителем биржевого газа, тыс. м ³	Фактический объём газа (биржевого и внебиржевого), отобранного Потребителем в Точке выхода, тыс. м ³ *
	Наименование	ИНН	ОГРН	КПП					
	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1									
2									
3									

ОТП: _____

*Заполняется ОТП в случае получения информации от Покупателя/Потребителя

ФОРМА СОГЛАСОВАНА

От ОТП:

_____ / _____ /

От ОРП:

_____ / _____ /

от _____ № _____

ФОРМА

Данные ОРП по отбору газа Потребителями в разрезе Точек выхода

за « _____ » _____ 20__ г.
(день) (месяц) (год)

№ п/п	Реквизиты Потребителя				Дата поставки	Точка выхода	Код Точки выхода	Объём газа, отобранного Потребителем в Точке выхода, тыс. м3
	Наименование	ИНН	ОГРН	КПП				
	1	2	3	4	5	6	7	8
1								
2								
3								

ОРП: _____

ФОРМА СОГЛАСОВАНА

От ОТП:

_____ / _____ /

От ОРП:

_____ / _____ /