

**Өңдеу қызметтеріне  
арналған шарт  
МЫНАЛАР:**

Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес ұйымдастырылып, тіркелген «ПетроКазахстан Ойл Продактс» ЖШС (бұдан әрі – **Өңдеуші**) атынан \_\_\_\_\_ негізінде іс-қимыл жасайтын \_\_\_\_\_ мырза, бір тараптан

және

Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес ұйымдастырылып, тіркелген \_\_\_\_\_ (бұдан әрі – **Өнім беруші**) атынан \_\_\_\_\_

негізінде іс-қимыл жасайтын мұнай және мұнай өнімдері маркетингі департаментінің мұнай сатып алу және процессінгі басқармасының бастығы А.А. Токпанова, екінші тараптан, бірлесіп **Тараптар** деп аталады, АРАСЫНДАҒЫ ОСЫ ӨНДЕУ ҚЫЗМЕТТЕРІНЕ АРНАЛҒАН ШАРТ (бұдан әрі – осы **Шарт**) осы Шарттың тараптардың қолдары қойылған бетінде көрсетілген күні (бұдан әрі – **Күшіне ену күні**) күшіне енеді.

**Преамбула**

А. Өңдеуші Шымкент Мұнай өңдеу зауытының (бұдан әрі – **Мұнай өңдеу зауыты**) иесі әрі операторы болып табылады.

В. Өнім беруші осы Шарттың талаптарына сәйкес шикі мұнайды өңдеу үшін Мұнай өңдеу зауытына жеткізуді және Өңдеушіден мұнай өнімдерін алуды қалайды.

ОСЫЛАЙША Тараптар төмендегі туралы келісті:

**Шарт**

**1. Шикі мұнай жеткізу.**

1.1. Жеткізу кестесі. Өнім беруші осы Шарт бойынша өңдеу қызметтерін алғысы келетін ай сайын Өңдеуші өңдеу қызметтерін көрсетуге тиіс айдың бірінші күнтізбелік күніне дейін кемінде 5 (бес) күнтізбелік күн бұрын осы Шартқа А қосымшасы ретінде қоса берілетін нысан бойынша ұсынылатын Шикі мұнайды жеткізу кестесін Өңдеушіге ұсынуға тиіс. Өңдеушінің шикі мұнайының көлемі ҚР Энергетика министрлігі (не басқа уәкілетті орган) бекіткен Мұнай тасымалдау кестесіне енгізілген жағдайда, бұл көлемдер мұнай өңдеу жоспарымен бекітілген жағдайда, сондай-ақ Өнім беруші ұсынған кестені Өңдеуші уақтылы алған жағдайда Өңдеуші бекітілген Шикі мұнайды беру кестесін өңдеу құнын, сондай-ақ оған байланысты төленуге тиіс өзге де сомаларды көрсете отырып, шотпен бірге Өнім берушіге қайтаруға тиіс. Бекітілген Кестеде кез келген көлем шектеулері немесе ұсынылған жеткізу мерзімдеріндегі өзгерістер көрсетіледі.

1.2. Шикі мұнайды жеткізу. Әрбір жағдайда Өнім беруші Өңдеушіге шикі мұнайды Тараптар бекіткен

**Договор на услуги переработки**

НАСТОЯЩИЙ ДОГОВОР НА УСЛУГИ ПЕРЕРАБОТКИ (далее – **настоящий Договор**)

МЕЖДУ

ООО «ПетроКазахстан Ойл Продактс», организованным и зарегистрированным в соответствии с законодательством Республики Казахстан (далее – **Переработчик**), в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны,

и

\_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_, организованным и зарегистрированным в соответствии с законодательством Республики Казахстан (далее – **Поставщик**), в лице \_\_\_\_\_, действующей \_\_\_\_\_ с другой стороны, совместно именуемые **Стороны**, вступает в силу в дату, указанную на странице с подписями сторон настоящего Договора (далее – **Дата вступления в силу**).

**Преамбула**

А. Переработчик является владельцем и оператором Шымкентского нефтеперерабатывающего завода (далее – **Нефтеперерабатывающий завод**).

В. Поставщик желает поставлять сырую нефть на Нефтеперерабатывающий завод для переработки и получать от Переработчика нефтепродукты согласно условиям настоящего Договора.

ТАКИМ ОБРАЗОМ, Стороны договорились о нижеследующем:

**Договор**

**1. Поставка сырой нефти.**

1.1. График поставки. Каждый месяц, в котором Поставщик желает получать услуги по переработке по настоящему Договору, он должен представить Переработчику предлагаемый График поставки сырой нефти по форме, прилагаемой в качестве Приложения А к настоящему Договору, как минимум за 5 (пять) календарных дней до первого календарного дня месяца, в котором Переработчик должен оказать услуги по переработке. При условии включения объемов сырой нефти Переработчика в График транспортировки нефти, утвержденный Министерством энергетики РК (либо другим уполномоченным органом), утверждении этих объемов планом переработки нефти, а также при условии своевременного получения Переработчиком предлагаемого Поставщиком Графика, Переработчик должен возратить Поставщику утвержденный График поставки сырой нефти вместе со счетом, с указанием стоимости переработки, а также иных сумм, причитающихся к оплате в связи с ней. В утвержденном Графике поставки сырой нефти будут указаны любые ограничения объемов или изменения предлагаемых дат поставок.

1.2. Поставка сырой нефти. В каждом случае Поставщик поставляет Переработчику сырую нефть в объемах и в

Initials: Refiner \_\_\_\_\_ Supplier \_\_\_\_\_

Шикі мұнайды жеткізу кестесінде белгіленген көлемде және мерзімде береді.

1.3. Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін беру рәсімі. Өнім беруші Мұнай өңдеу зауытына шикі мұнайды жеткізеді, ал Өндеуші мұнай өнімдерін Өнім берушіге Өндеуші дайындаған ағымдағы Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін тапсыру рәсіміне (бұдан әрі – **Тапсыру рәсімі**) сәйкес жеткізеді, Тапсыру рәсімінің көшірмесі осы Шартқа В қосымшасы ретінде қоса беріледі.

1.4. Шикі мұнайдың сапасы. Тараптар жазбаша түрде өзгеше келіспесе, Өнім беруші Өндеушіге жеткізетін барлық шикі мұнай «Мұнай. Жалпы техникалық шарттар» 1347-2005 ҚР СТ (МемСТ Р 51858-2002, MOD) және «Тасымалдауға және (немесе) пайдалануға дайындалған мұнайдың қауіпсіздігі туралы» ЕАЭО № 045/2017 Техникалық регламентіне, сондай-ақ Өндеушінің қолданыстағы сапа стандарттарына (бұдан әрі – **Сапа стандарттары**) сәйкес келуі тиіс, олардың көшірмесі осы Шартқа С қосымшасында қоса берілген.

1.5. Жүйені толтыру көлемдерін анықтау. Мұнай өңдеу зауытының аумағында бірнеше резервуарлар бар, олардың шығу құбырлары резервуарлардың түбінен жоғары орналасқан. Мұның салдары қалыпты жұмыс кезінде резервуарларда осы шығатын құбырлардың деңгейінен төмен орналасқан шикі мұнайдың немесе мұнай өнімдерінің кез келген көлемін айдау мүмкін емес. Сондай-ақ Мұнай өңдеу зауытында көптеген жалғастырушы құбырлары бар, олар зауыттың дұрыс жұмыс істеуін қамтамасыз ету үшін толтырылуы керек. Мұнай өңдеу зауытының резервуарларының және жалғастырушы құбырларының барлық түбін толтыру үшін қажетті шикі мұнайдың жалпы көлемі белгіленген шама болып табылмайды және технологиялық процедураларға, жабдықты жөндеуге және тазалауға байланысты операцияларға байланысты өзгеруі мүмкін. Өндеуші ай сайын Мұнай өңдеу зауытының қызметін пайдаланатын әрбір клиент үшін ағымдағы Толтыру көлемін анықтау процедурасына (бұдан әрі – **Анықтау процедурасы**) сәйкес толтыру үшін жеткізудің жалпы пропорционалды үлесін анықтайды, оның көшірмесі осы Шартқа Д қосымшасы ретінде қоса берілген. Әрбір айда Өнім беруші шикі мұнайды осы Шартқа сәйкес өндеуге жеткізеді, ал Өндеуші өз қалауы бойынша Өнім беруші жеткізген шикі мұнай үлесін Анықтау процедурасына сәйкес жүйені толтыру үшін пайдаланады. Өндеуші толтыру үшін қажетті көлемді Анықтау процедурасына сәйкес толтыру көлемін Өнім берушіге қайтарады.

1.6. Шикі мұнай мен мұнай өнімдеріне меншік құқығы. Осы Шарттың ережелері мен талаптары орындалған жағдайда Өнім беруші осы Шарт бойынша өндеу үшін Өндеушіге жеткізілген шикі мұнайға, сондай-ақ Өндеуші растаған мұнай өнімдері шығыстарының әрбір түпкілікті ай сайынғы кестесінде көрсетілген тиісті көлемдерден аспайтын көлемдерде өндеу процесінің нәтижесінде өндірілетін мұнай өнімдеріне меншік құқығын сақтайды.

даты, указанные в утвержденном Сторонами Графике поставки сырой нефти.

1.3. Процедура передачи сырой нефти и нефтепродуктов. Поставщик поставяет сырую нефть на Нефтеперерабатывающий завод, а Переработчик – нефтепродукты Поставщику в соответствии с подготовленной Переработчиком текущей Процедурой передачи сырой нефти и нефтепродуктов (далее – **Процедура передачи**), копия которой прилагается к настоящему Договору в качестве Приложения В.

1.4. Качество сырой нефти. Если Стороны не согласятся в письменной форме об ином, вся сырая нефть, поставляемая Поставщиком Переработчику, должна соответствовать требованиям СТ РК 1347-2005 (ГОСТ Р 51858-2002, MOD) «Нефть. Общие технические условия» и Технического регламента ЕАЭС «О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию» №045/2017, а также текущим стандартам качества Переработчика (далее – **Стандарты качества**), копия которых прилагается в качестве Приложения С к настоящему Договору.

1.5. Определение объемов заполнения системы. На территории Нефтеперерабатывающего завода находятся несколько резервуаров хранения, выходные трубы которых находятся выше днищ резервуаров. Следствием этого является невозможность осуществления в ходе обычной работы откачки любого объема сырой нефти или нефтепродуктов, находящегося в резервуарах ниже уровня этих выходных труб. Также на Нефтеперерабатывающем заводе имеется множество соединительных труб, которые должны быть заполнены для обеспечения надлежащей работы завода. Общий объем сырой нефти, необходимый для заполнения всех днищ резервуаров и соединительных труб Нефтеперерабатывающего завода не является фиксированной величиной и может меняться в зависимости от технологических процедур, операций, связанных с ремонтом и чисткой оборудования. Каждый месяц Переработчик определяет для каждого клиента, который пользуется услугами Нефтеперерабатывающего завода в течение этого месяца, общую пропорциональную долю поставки для заполнения согласно текущей Процедуре определения объема заполнения (далее – **Процедура определения**), копия которой прилагается в качестве Приложения Д к настоящему Договору. Каждый месяц Поставщик поставяет сырую нефть на переработку согласно настоящему Договору, а Переработчик по своему усмотрению использует долю сырой нефти, поставляемую Поставщиком для заполнения системы, согласно Процедуре определения. Переработчик возвратит Поставщику объем для заполнения в соответствии с Процедурой определения объема, требуемого для заполнения.

1.6. Право собственности на сырую нефть и нефтепродукты. При условии выполнения положений и условий настоящего Договора Поставщик сохраняет за собой право собственности на сырую нефть, поставленную Переработчику для переработки по настоящему Договору, а также на нефтепродукты, вырабатываемые в результате процесса переработки в объемах, не превышающих соответствующие объемы, отраженные в каждой

Осы Шарттың ережелері мен талаптары орындалған жағдайда Өнім беруші мұнай өнімдерін әкету жөніндегі шарттық міндеттемелерді сақтамай және Өңдеушінің жазбаша келісімін алмай жеткізілген шикі мұнайға немесе мұнай өнімдеріне меншік құқығын кез келген басқа тарапқа бере алмайды. Осы тармақ Өнім берушіге осы Шартқа сәйкес Өнім беруші Мұнай өңдеу зауытынан шығарғаннан кейін мұнай өнімдеріне меншік құқығын беруге тыйым салмайды. Мұнай өңдеу зауытының резервуарларындағы шикі мұнайдың кез келген тапсырылуы Өңдеушімен келісілуі тиіс қабылдау-тапсыру актілерінде көрсетілуі тиіс.

1.7. Қалдықтарға меншік құқығы. Өңдеу қызметтерін көрсету барысында алынған барлық өндірістік және тұтыну қалдықтары Өңдеушінің меншігі болып табылады, ол оларды әрі қарай қауіпсіз өңдеу үшін толық жауапкершілік көтереді.

## 2. Өңдеу құны мен есептеулер.

2.1. Өңдеу құны. Осы Шартқа қол қою кезінде Өңдеуші белгілеген өңдеу қызметінің бағасы өңдеуге қабылданған бір тонна шикі мұнай үшін 35 336,00 (отыз бес мың үш жүз отыз алты) теңгені құрайды. Бұл сомаға ҚҚС және қайтарылатын акциз кірмейді.

2.2. Есептеулер. Өңдеу құнын төлеуді Өнім беруші алдын ала төлем негізінде осы Шартқа Е қосымшасында көрсетілген Өңдеушінің шотына банктік аударым жасау арқылы жүзеге асырады. Өңдеуші Өнім берушіден қайта өндіріп алатын өтелетін салықтар (Акциз) алдын ала және өңдеу құнына қосымша төленеді.

Өңдеуші берген шоттарды, оның ішінде барлық өтелетін (өтемақысы берілетін) және/немесе қайта өндіріп алынатын тауарлар, жұмыстар мен қызметтер бойынша шоттарды төлеуді Өнім беруші шоттарды, қорларды беруге арналған жөнелтпе құжаттарын, орындалған жұмыстардың (көрсетілген қызметтердің) актілерін және қолданыстағы заңнамаға сәйкес ресімделген электрондық нысандағы шот-фактураларды алған күннен бастап 5 (бес) банктік күн ішінде жүзеге асырады.

Егер қайта өңдеу құнын және акцизді төлеуге арналған шот сегіз миллиард ( 8 000 000 000) теңге сомадан асқан жағдайда, Өнім беруші есепті ай ішінде қайта өңдеу құнына және акцизге есепті ай ішінде тең үлестермен алдын ала алдын ала ақы төлеуге құқылы.

Өнім беруші қайта өңдеуші қойған шоттарды төлемеген және/немесе уақтылы төлемеген жағдайда, қайта өңдеуші шоттардың төленбеген сомасының 3 (үш) пайызы мөлшерінде айыппұл есептеуге құқылы. Айыппұл Қайта өңдеуші төлем шотын жасағаннан кейін 3 (үш) жұмыс күні ішінде төленуге тиіс. Өнім беруші Қайта өңдеушінің Шарт бойынша немесе қандай да бір міндеттемелер бойынша Қайта өңдеушіге тиесілі кез келген сомадан

окончательной ежемесячной таблице выходов нефтепродуктов, которая была подтверждена Переработчиком. При условии выполнения положений и условий настоящего Договора, Поставщик не может передавать право собственности на поставленную сырую нефть или нефтепродукты любой другой стороне без сохранения за собой договорных обязательств по вывозу нефтепродуктов и не получив на передачу письменного согласия Переработчика. Настоящий пункт не запрещает Поставщику передавать право собственности на нефтепродукты после их вывоза Поставщиком с Нефтеперерабатывающего завода согласно настоящему Договору. Любая передача сырой нефти в резервуарах Нефтеперерабатывающего завода должна отражаться в актах приема-передачи, которые должны быть согласованы с Переработчиком.

1.7. Право собственности на отходы. Все отходы производства и потребления, полученные в ходе предоставления услуг переработки, являются собственностью Переработчика, который несет всю полноту ответственности за их дальнейшее безопасное обращение.

## 2. Стоимость переработки и расчеты.

2.1. Стоимость переработки. На момент подписания настоящего Договора установленная Переработчиком цена услуги по переработке составляет 35 336,00 (тридцать пять тысяч триста тридцать шесть) тенге за одну тонну сырой нефти принятой к переработке. Эта сумма не включает НДС и возмещаемый акциз.

2.2. Расчеты. Оплата стоимости переработки осуществляется Поставщиком на условиях предварительной оплаты посредством банковского перевода на счет Переработчика, указанный в Приложении Е к настоящему Договору. Возмещаемые налоги (Акциз), перевыставляемые Переработчиком Поставщику, оплачиваются авансом и в дополнение к стоимости переработки.

Оплата выставляемых Переработчиком счетов, в том числе по всем возмещаемым (компенсируемым) и/или перевыставляемым товарам, работам и услугам, осуществляется Поставщиком в течение 5 (пяти) банковских дней с даты получения счетов, накладных на отпуск запасов на сторону, актов выполненных работ (оказанных услуг) и счетов-фактур в электронной форме оформленных в соответствии с действующим законодательством.

В случае, если счета на оплату стоимости переработки и акциза превысят в сумме восемь миллиардов (8 000 000 000) тенге, Поставщик вправе производит предварительную оплату стоимости переработки и акциза подекадно, равными долями в течение отчетного месяца.

В случае не оплаты и/или несвоевременной оплаты Поставщиком выставленных Переработчиком счетов, Переработчик имеет право начислить штраф в размере 3 (трех) процентов от неоплаченной суммы счетов. Штраф подлежит оплате в течение 3 (трех) рабочих дней после выставления Переработчиком счета на оплату. Поставщик соглашается с тем, что Переработчик вправе удерживать штраф по Договору из любых сумм, причитающихся

Шарт бойынша айыппұл ұстауға құқылы екендігімен келіседі.

2.3. Өңдеу құнының өзгеруі. Өңдеуші өңдеу қызметтері бағасының өзгергені туралы ол күшіне енгенге дейін 30 (отыз) күнтізбелік күннен кешіктірмей Өнім берушіге жазбаша хабарлайды.

### 3. Өңдеу процесі.

3.1. Шикі мұнайды өңдеу. Осы Шарттың ережелері мен талаптары орындалған жағдайда, Өңдеуші Өнім берушінің шикі мұнайын Ағымдағы мұнай өнімдерінің ерекшеліктері кестесінде және ағымдағы ай сайынғы мұнай өнімінің шығымдылығы кестесінде Өңдеуші үшін белгіленген сапа стандарттарына сәйкес келетін мұнай өнімдерін өңдеуді жүзеге асырады. Ағымдағы мұнай өнімдерінің ерекшеліктері кестесі осы Шартқа Е қосымшасында көрсетілген.

Қызметтің жекелеген түрлері бойынша салықтық есепке алу үшін Өнім беруші Өңдеушіге тиісті өңдеу кезеңіне шикі мұнайды жеткізудің болжамды көлемін ұсына алады, оның негізінде және оның өндірістік бағдарламасы негізінде Өңдеуші осы Шартқа «Жеткізілетін шикі мұнайдың болжамды көлемдерінің, мұнай өнімдерінің ассортименті мен шығуының ерекшеліктері» Н қосымшасында Тараптар келісетін тиісті кезеңге болжамды ассортимент пен жеткізілетін шикі мұнайдан мұнай өнімдерінің шығу көлемін есептейді.

3.2. Мұнай өнімдерінің шығуының ай сайынғы кестесі. Өңдеуші ай сайын өз қалауы бойынша қосылуға жататын технологиялық жабдықты, сондай-ақ өндірілген мұнай өнімдерінің сәйкес шығымдылығын бір ай ішінде өңделетін шикі мұнай көлемін, жабдықты жөндеуді, Мұнай өңдеу зауытының аумағындағы орташа температураны, Мұнай өңдеу зауытында бар сақтау сыйымдылығын, сол кездегі белгілі бір мұнай өңдеу өнімдерін өндіруге, сатуға немесе экспорттауға кез келген шектеулерді немесе тыйымдарды қоса алғанда, сондай-ақ нарықтық сұраныс, бірақ олармен шектелмей, әртүрлі факторлардың негізінде анықтайды. Өңдеуші Өнім берушіге тиісті айдағы мұнай өнімдерінің шығу кестесін ұсынады. Бұл кесте алдын ала болып табылады және Өңдеуші кез келген күтпеген жағдайлардың нәтижесінде Өңдеушінің жұмыс жоспарындағы кез келген өзгерістерді көрсететін мұнай өнімдерін шығу кестесіне ай ішінде өзгерістер енгізуге құқылы. Өңдеуші өңдеу айы аяқталғаннан кейін 5 (бес) күннен кешіктірмей Өнім берушіге қорытынды мұнай өнімдерінің шығу кестесін ұсынады.

3.3. Өңдеу қызметі туралы күнделікті хабарлама. Өңдеуші Өнім берушіге осы Шарт бойынша қызметтерді ұсынатын айдың әрбір жұмыс күнінде Өңдеуші Өнім берушіге сол күні Өнім берушінің шикі мұнайынан өндірілген мұнай өнімдерінің түрі мен саны, сондай-ақ Мұнай өндіру зауытында сақтау кезінде және Өнім берушінің әкетуін күтіп тұрған әрбір мұнай өнімінің жалпы көлемі туралы күнделікті хабарламаларды электрондық пошта арқылы береді (әрбір мұндай хабарлама **Күнделікті хабарлама** болып табылады).

Переработчику по Договору или каким-либо обязательствам.

2.3. Изменение стоимости переработки. Переработчик письменно информирует Поставщика об изменении цены на услуги переработки не позднее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до введения её в действие.

### 3. Процесс переработки.

3.1. Переработка сырой нефти. При условии выполнения положений и условий настоящего Договора, Переработчик осуществляет переработку сырой нефти Поставщика в нефтепродукты, отвечающие установленным для Переработчика в текущей Таблице спецификации нефтепродуктов стандартам качества, и согласно текущей ежемесячной таблице выхода нефтепродуктов. Текущая Таблица спецификации нефтепродуктов указана в Приложении F к настоящему Договору.

Для постановки на налоговый учет по отдельным видам деятельности Поставщик может представить Переработчику прогнозируемый объем поставок сырой нефти на соответствующий период переработки, на основании которого и, исходя из своей производственной программы, Переработчик рассчитывает прогнозируемый ассортимент и объем выхода нефтепродуктов из поставляемой сырой нефти на соответствующий период, оговариваемый Сторонами в Приложении H к настоящему Договору «Спецификация прогнозируемых объемов поставляемой сырой нефти, ассортимента и выхода нефтепродуктов».

3.2. Ежемесячная таблица выхода нефтепродуктов. Каждый месяц Переработчик по своему собственному усмотрению определяет подключаемое перерабатывающее оборудование, а также соответствующие выходы вырабатываемых нефтепродуктов на основании различных факторов, включая объем сырой нефти, который должен быть переработан в течение месяца, ремонт оборудования, среднюю температуру на территории Нефтеперерабатывающего завода, имеющиеся на Нефтеперерабатывающем заводе емкости для хранения, существующие на тот момент любые ограничения или запреты на выработку, реализацию или экспорт определенных продуктов нефтепереработки, равно как и рыночный спрос, но не ограничиваясь ими. Переработчик представляет Поставщику таблицу выхода нефтепродуктов на соответствующий месяц. Эта таблица является предварительной, и Переработчик имеет право на внесение в течение месяца изменений в таблицу выхода нефтепродуктов, отражающих любые изменения в плане работы Переработчика в результате любых непредвиденных обстоятельств. Переработчик предоставляет окончательную таблицу выхода нефтепродуктов Поставщику не позднее 5 (пяти) дней после окончания месяца переработки.

3.3. Ежедневное уведомление о деятельности по переработке. Каждый рабочий день в течение месяца, в котором Переработчик оказывает Поставщику услуги по настоящему Договору, Переработчик по электронной почте предоставляет Поставщику ежедневные уведомления о виде и количестве нефтепродуктов, выработанных из сырой нефти Поставщика в тот день, а также об общем объеме каждого нефтепродукта, находящегося в то время на хранении на Нефтеперерабатывающем заводе и ожидающего вывоза

Демалыс және мереке күндері Күнделікті хабарлама болжам деректеріне негізделген алдыңғы күні жіберіледі. Әрбір Күнделікті хабарлама күнделікті өндірістік есептен үзінді болып табылады, оның мақсаты Өнім берушіге Мұнай өндіру зауытынан мұнай өнімдерін шығару уақытын анықтауға мүмкіндік беру болып табылады. Күнделікті хабарламаның бухгалтерлік есеп немесе материалдық баланс жүргізу мақсаттары үшін дәлдігі жоқ.

3.4. Ысыраптар. Өңдеуші өз қалауы бойынша осы Шарттың 1.5-тармағына сәйкес Өнім беруші жеткізген шикі мұнайдың жалпы көлемінің бір бөлігін толтыру үшін пайдалануға құқылы. Өңдеуге жіберілген мұнай көлемінің 1.19%-ынан (бір бүтін жүзден он тоғыз пайызынан) аспайтыны Өңдеушінің технологиялық процесінің ерекшеліктеріне байланысты өңдеу кезінде «технологиялық ысыраптар» ретінде жоғалады. Осы Шарттың мақсаттары үшін «технологиялық ысыраптар» реагенттерсіз мұнайдың салмағы мен осы мұнайдан қондырғыларда алынған Технологиялық отынның салмағын қоса алғанда, мұнай өнімдерінің салмағы арасындағы айырманы білдіреді. Бұл ретте Өнім беруші технологиялық ысыраптардың көрсетілген көлемдерін Өнім берушінің мұнай өңдеуі нәтижесінде сөзсіз жоғалған деп қабылдайды. Өңдеу процесі аяқталғаннан кейін Өнім беруші Өңдеушіден 1.5-тармаққа сәйкес толтыру үшін пайдаланылған көлемді шегергенде, өңдеуге нақты жеткізілген шикі мұнайдың жалпы көлемнің кемінде 98,81%-ын (тоқсан сегіз бүтін жүзден сексен бір пайызын) құрайтын мұнай өнімдерін алады.

#### 4. Технологиялық отын

4.1. Өңдеуші ай сайын Өнім берушіден Өнім берушіге тиесілі шикізатты өңдеу нәтижесінде алынған технологиялық қажеттіліктерге пайдаланылған технологиялық отынның көлемін сатып алады. Технологиялық отын тікелей шикізатты өңдеу процесінде қалыптасатындықтан және мұнай өнімдерін өндірумен тығыз байланысты болғандықтан, Тараптар технологиялық отынға меншік құқығы технологиялық отын пайда болған кезде Өңдеушіге өтеді деп келісті, және тиісінше, технологиялық отынды сатып алу ҚР Азаматтық кодексінің 237-бабының 2-тармағына сәйкес Өнім берушіге олардың құнын өтеу жолымен жүзеге асырылады.

4.2. Тұтынушы беретін шикізатты өңдеу процесінде бөлінген және технологиялық қажеттіліктерге пайдаланылатын технологиялық отынның құны Қазақстан Республикасы Сауда және интеграция министрлігі Техникалық реттеу және метрология комитеті төрағасының 2020 жылғы 6 наурыздағы №83 Бұйрығымен бекітілген ҚР СТ 3529-2020 «Технологиялық қажеттіліктерге арналған отынды жоспарлау, есепке алу және баға белгілеу тәртібі» Қазақстан Республикасының Ұлттық стандартының (бұдан әрі – ҚР СТ 3529-2020) талаптарына сәйкес айқындалады.

Поставщиком (каждое такое уведомление представляет собой **Ежедневное уведомление**). За выходные и праздничные дни Ежедневное уведомление высылается в предшествующий им день на основе прогнозируемых данных. Каждое Ежедневное уведомление представляет собой выписку из ежедневного производственного отчета, целью которого является предоставление Поставщику возможности определять сроки вывоза нефтепродуктов с Нефтеперерабатывающего завода. Ежедневное уведомление не имеет точности для целей ведения бухгалтерского учета или материального баланса.

3.4. Потери. Переработчик по своему усмотрению вправе использовать часть от общего объема сырой нефти, поставляемого Поставщиком на заполнение согласно пункту 1.5 настоящего Договора. От объема нефти направленного на переработку не более 1.19% (одна целая девятнадцать сотых процента) в связи с особенностями технологического процесса Переработчика утрачивается в ходе переработки в качестве «технологических потерь». Для целей данного договора под «технологическими потерями» понимается разница между весом нефти без реагентов и весом нефтепродуктов, включая вес Технологического топлива, полученных на установках из этой нефти. При этом Поставщик принимает указанные объемы технологических потерь как неизбежно утраченные в результате переработки нефти Поставщика. По окончании процесса переработки Поставщик получит от Переработчика нефтепродукты, составляющие, в общем, не менее 98,81% (девятьсот восемь целых восемьдесят одна сотая процентов) от общего объема фактически поставленной на переработку сырой нефти, за вычетом объема, использованного для заполнения согласно пункту 1.5. Договора.

#### 4. Технологическое топливо

4.1. Переработчик ежемесячно приобретает у Поставщика объемы технологического топлива использованного на технологические нужды, полученные в результате переработки сырья, принадлежащего Поставщику. Поскольку, технологическое топливо образуется непосредственно в процессе переработки сырья и неразрывно связано с производством нефтепродуктов, Стороны согласовали, что право собственности на технологическое топливо переходит Переработчику в момент образования технологического топлива, и, соответственно, приобретение технологического топлива осуществляется путем возмещения их стоимости Поставщику согласно пункту 2 статьи 237 Гражданского кодекса РК.

4.2. Стоимость технологического топлива, выделяемого в процессе переработки давальческого сырья и используемого на технологические нужды, определяется согласно требованиям Национального стандарта Республики Казахстан «Планирование, учет и процедура ценообразования топлива на технологические нужды» СТ РК 3529-2020, утвержденного Приказом Председателя Комитета технического регулирования и метрологии Министерства торговли и интеграции Республики Казахстан от 6 марта 2020 года №83 (далее - СТ РК 3529-2020).

4.3. Өңдеуші белгіленген есепке алу аспаптары бойынша технологиялық қажеттіліктер үшін пайдаланылатын технологиялық отынның барлық нақты көлемдерінің есебін жүргізеді.

Өңдеушінің технологиялық процесінің ерекшеліктеріне байланысты өңдеу барысында технологиялық отын ретінде өңдеуге бағытталған мұнай көлемінің көп дегенде 8,084%\* (сегіз бүтін мыңнан сексен төрт пайызы) пайдаланылады.

\* - зауытқа табиғи газ жеткізілімінің төмендеуіне және өңдеу процесін қамтамасыз ету үшін табиғи газдың орнына технологиялық отынды пайдалану қажеттілігіне орай технологиялық отын пайызы Өңдеушіге байланысты емес мән-жайлар бойынша артық болуы мүмкін.

4.4. Технологиялық отынды сатып алуды (құнын өтеуді) Өңдеуші ҚР СТ 3529-2020 бойынша Өңдеуші жасаған Құн есебіне, корларды бір жаққа босатуға арналған жүкқұжатқа және Өнім беруші технологиялық отынды өткізуге электрондық нысанда берген, есепті айдан кейінгі айдың 5-күнінен кешіктірмей жіберілетін шот-фактураға сүйене отырып, ай сайынғы мұнай өнімдерін және технологиялық отынды қабылдау-тапсыру актісі негізінде жүзеге асырады. Өңдеуші сатып алатын технологиялық отынға ақы төлеу Өнім берушінің есеп айырысу шотына ақша аудару жолымен не Тараптар арасындағы өзара есеп айырысу жолымен жүргізіледі.

## 5. Мұнай өнімдерін әкету.

5.1. Мұнай өнімдерін уақтылы әкету. Егер Өңдеуші жазбаша нысанда өзгеше келіспесе, Өнім беруші Мұнай өңдеу зауытынан мұнай өнімдерін ағымдағы Тапсыру рәсімінде белгіленген әкету мерзімі ішінде және осы рәсімге сәйкес әкетуге тиіс. Өнім беруші Мұнай өңдеу зауытынан мұнай өнімдерін нақты әкетуді жүзеге асырып қана уақтылы әкетпегені үшін Шартта көзделген тұрақсыздық айыбын төлеуге тиіс болмайды.

## 5.2. Мұнай өнімдерін уақтылы әкетпеу.

Өнім беруші Мұнай өңдеу зауытынан кез келген мұнай өнімдерін (вагон тиеудің техникалық нормаларына сәйкес келмейтін көлемдерді қоспағанда) ағымдағы Тапсыру рәсіміне сәйкес уақтылы әкетпеген жағдайда, Өңдеуші өз қалауы бойынша міндеттеменің орындалуын қамтамасыз ету бойынша төменде аталған шаралардың кез келгенін немесе жиынтығында төменде көрсетілген бірнеше шараларды (Өнім берушіге СНТ тауарларына ілеспе жүкқұжаттарды ресімдей отырып, бұл ретте Өнім беруші Электрондық шот-фактуралардың ақпараттық жүйесінде растауға және өз атынан бұдан әрі СНТ ресімдеуге міндеттенеді) қолдануға құқылы:

(а) Өнім берушінің кез келген мұнай өнімдерін оның жөнелтуге арналған рұқсат қағаздары бойынша алыс қоймаларға жөнелтуге не сақтауға тасымалдауды ұйымдастыру (үшінші тұлғаларды тарта отырып). Бұл ретте Өңдеушінің тасымалдауға және сақтауға беруге байланысты барлық шығыстарын Өнім беруші өтеуге тиіс. Мұнай өнімдерін алыс қоймаларда сақтау және әкету, Өнім берушінің жөнелтуге арналған рұқсат қағаздары

4.3. Переработчик ведет учет всех фактических объемов технологического топлива, используемого для технологических нужд по установленным приборам учета.

В связи с особенностями технологического процесса Переработчика в качестве технологического топлива в ходе переработки используется не более 8,084%\* (восемь целых восемьдесят четыре тысячных процента) от объема нефти, направленного на переработку.

\* - процент технологического топлива может быть превышен по независящим от Переработчика обстоятельствам, обусловленным снижением поставки природного газа на завод и необходимостью использования технологического топлива взамен природного газа для обеспечения процесса переработки.

4.4. Приобретение (возмещение стоимости) технологического топлива осуществляется Переработчиком на основании ежемесячного акта приема-передачи нефтепродуктов и технологического топлива, исходя из Расчета стоимости составленного Переработчиком по СТ РК 3529-2020, накладной на отпуск запасов на сторону и выставленного Поставщиком счета-фактуры в электронной форме на реализацию технологического топлива, направляемых не позднее 5 числа месяца, следующего за отчетным. Оплата приобретаемого Переработчиком технологического топлива производится путем перечисления денег на расчетный счет Поставщика, либо путем взаиморасчетов между Сторонами.

## 5. Вывоз нефтепродуктов.

5.1. Своевременный вывоз нефтепродуктов. Если Переработчик не согласится об ином в письменной форме, Поставщик должен вывезти продукты нефтепереработки с Нефтеперерабатывающего завода в течение срока вывоза, установленного в текущей Процедура передачи и согласно этой процедуре. Поставщик не должен будет оплачивать предусмотренную в Договоре неустойку за несвоевременный вывоз, лишь осуществив фактический вывоз нефтепродуктов с Нефтеперерабатывающего завода.

## 5.2. Несвоевременный вывоз нефтепродуктов.

В случае несвоевременного вывоза Поставщиком любых нефтепродуктов (за исключением объемов несоответствующих техническим нормам загрузки вагона) с Нефтеперерабатывающего завода согласно текущей Процедура передачи, Переработчик имеет право по своему усмотрению предпринять любую из нижеперечисленных мер по обеспечению исполнения обязательства или несколько нижеперечисленных мер в совокупности (с оформлением сопроводительных накладных на товары СНТ на Поставщика, при этом Поставщик обязуется подтвердить в Информационной системе Электронных счетов-фактур и оформить далее СНТ от своего имени):

(а) организовать (с привлечением третьих лиц) перевозку любых нефтепродуктов Поставщика по его разнарядкам на отгрузку либо на хранение в отдаленные хранилища. При этом все расходы Переработчика, связанные с перевозкой и передачей на хранение должны быть возмещены Поставщиком. Хранение и вывоз нефтепродуктов с отдаленных хранилищ, порожний возврат вагоноцистерн задействованных в перевозке нефтепродуктов по

бойынша тасымалдауға тартылған вагон цистерналарының бос қайтарылуы Өнім берушінің жауапкершілігі болып табылады;

- (b) осы Шарттың талаптарын бұза отырып, мұнай өнімдерін уақтылы әкетпегені үшін тұрақсыздық айыбын мынадай мөлшерде есептеу, күкіртті қоспағанда:

- күніне әрбір мұнай өнімінің 1 (бір) тоннасы үшін 1000 (бір мың) теңге.
- күніне әрбір күкірт 1 (бір) тоннасы үшін 5 000 (бес мың) теңге.

Өндірілген мұнай өнімдеріне арналған Өңдеушінің резервуар паркінің көлемі мұнай Өнім берушілер арасында ағымдағы өңдеу айындағы өңделген мұнайдың нақты көлеміне пропорционалды түрде бөлінеді.

Өнім беруші үшін бөлінген мұнай өнімдерін орналастыру көлемінен асып кетумен ұштасқан мұнай өнімдерін әкетудің Шартта белгіленген мерзімі өткен соң мұнай өнімдері қалдықтарының болуы уақтылы әкетілмеу деп түсініледі.

Егер мұнай өнімдерінің нақты қалдықтары Өнім берушіге оның мұнай өнімдерін орналастыруға өңдеу айында бөлінген көлемнен асып кеткен жағдайда, Өңдеуші Өңдеушінің резервуарындағы мұнай өнімінің әкетілмеген барлық мөлшеріне тұрақсыздық айыбын есептеуге құқылы. Тұрақсыздық айыбын есептеуде өткен айдың ауыспалы қалдықтары, өңдеу айындағы мұнай өнімдерін өндіру және жөнелту жөніндегі нақты деректер ескеріледі.

Өңдеуші төлем шотын ұсынған соң 3 (үш) жұмыс күні ішінде тұрақсыздық айыбы төленуі тиіс. Өнім беруші Өңдеушінің Шарт бойынша немесе қандай да бір міндеттемелер бойынша Өңдеушіге тиесілі кез келген сомадан Шарт бойынша тұрақсыздық айыбын ұстап қалуға құқылы екендігімен келіседі. Өнім беруші тұрақсыздық айыбын төлемеген жағдайда, шот берілген күннен бастап күнтізбелік 30 (отыз) күн өткен соң Өңдеуші Шарттың 5.2-тармағында көзделген міндеттемелердің орындалуын қамтамасыз ету жөніндегі кез келген басқа шараларды қолдануға құқылы.

- (c) Өнім беруші уақтылы әкетпегені үшін тұрақсыздық айыбын есептеу басталған күннен бастап күнтізбелік 30 (отыз) күн өткен соң Өңдеушінің резервуарларында сақталатын мұнай өнімдерін әкетпеген жағдайда, Өңдеушінің әкетілмеген мұнай өнімдерінің өндірілген санына барабар мұнай қабылдауды шектеуге құқығы бар, бұл ретте мұндай шектеу Өнім берушіні тұрақсыздық айыбын төлеуден босатпайды;

- (d) Өнім беруші уақтылы әкетпегені үшін тұрақсыздық айыбын есептеу басталған күннен бастап күнтізбелік 60 (алпыс) күн өткен соң Өңдеушінің резервуарларында сақталатын мұнай өнімдерін әкетпеген жағдайда, Өңдеушінің шарт талаптарына сәйкес осы Өңдеу шартын бұзуға құқығы бар, бұл ретте шартты бұзу Өнім берушіні уақтылы әкетпегені үшін тұрақсыздық айыбын төлеуден босатпайды.

разнарядкам Поставщика являются ответственностью Поставщика;

- (b) начислить неустойку за несвоевременный вывоз нефтепродуктов в нарушение условий настоящего Договора в следующих размерах:

- 1000 (одна тысяча) тенге каждого нефтепродукта в день за 1 (одну) тонну, за исключением серы.
- 5000 (пять тысяч) тенге в день за 1 (одну) тонну серы.

Объем резервуарного парка Переработчика под выработанные нефтепродукты распределяется между Поставщиками нефти пропорционально фактическому объему переработанной нефти в текущем месяце переработки.

Под несвоевременным вывозом понимается наличие остатков нефтепродуктов по истечении установленного Договором срока вывоза нефтепродуктов сопряженное превышением выделенного для Поставщика объема размещения нефтепродуктов.

В случае если фактические остатки нефтепродуктов превышают объем, выделенный Поставщику в месяце переработки под размещение его нефтепродуктов, Переработчик вправе начислить неустойку на все не вывезенное количество нефтепродукта, находящееся в резервуаре Переработчика. В расчете неустойки учитываются переходящие остатки прошлого месяца, фактические данные по производству и отгрузке нефтепродуктов в месяце переработки.

Неустойка подлежит оплате в течение 3 (трех) рабочих дней после выставления Переработчиком счета на оплату. Поставщик соглашается с тем, что Переработчик вправе удержать неустойку по Договору из любых сумм, причитающихся Переработчику по Договору или каким-либо обязательствам.

В случае неоплаты Поставщиком неустойки, по истечении 30 (тридцати) календарных дней с даты выставления счета, Переработчик имеет право применить любые меры по обеспечению исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5.2. Договора.

- (c) в случае невывоза Поставщиком нефтепродуктов, хранящихся в резервуарах Переработчика по истечении 30 (тридцати) календарных дней с даты начала начисления неустойки за несвоевременный вывоз, Переработчик имеет право ограничить приемку нефти Поставщика пропорционально выработанному количеству невывезенных нефтепродуктов, при этом, такое ограничение не освобождает Поставщика от оплаты неустойки;

- (d) в случае невывоза Поставщиком нефтепродуктов, хранящихся в резервуарах Переработчика по истечении 60 (шестидесяти) календарных дней с даты начала начисления неустойки за несвоевременный вывоз, Переработчик имеет право расторгнуть настоящий Договор переработки, в соответствии с условиями Договора, при этом, расторжение Договора не освобождает Поставщика от оплаты неустойки за несвоевременный вывоз.

5.3. Жұмыстың қысқаруы немесе Өнім берушінің кінәсінен болған басқа да ақаулар үшін өтемақы. Өнім берушінің (а) Өндеуші бекіткен Шикі мұнайды жеткізу кестесі бойынша жеткізуді орындамауын, (б) Өнім берушінің мұнай өнімдерін жөнелтуге толтырылған рұқсат қағаздарын уақтылы ұсынбауын, немесе (с) Мұнай өндеу зауытынан Өнім берушіге тиесілі кез келген мұнай өнімдерін немесе вагон цистерналарын уақтылы әкетпеуін қоса алғанда (бірақ олармен шектелмей), Өнім берушінің осы Шарт бойынша оның кез келген міндеттемелерін орындамауы (бірақ онымен шектелмей) салдарынан кез келген мұнай өнімдерінің бір немесе одан да көп түрін өндірудегі іркілістерді қоса алғанда, Өндеушінің жұмысы кез келген түрде қысқартылған немесе оның жұмысында іркілістер болған жағдайда, Өнім беруші Өндеушіге осындай қысқартумен немесе жұмыстағы өзге де іркіліспен келтірілген барлық залалдарды, соның ішінде жұмысты тоқтатқаны, жоғалған пайда және Өнім берушіге тиесілі мұнай өнімдерін жағу немесе өзге де жою нәтижесінде қоршаған ортаға зиян келтіргені үшін кез келген жауапкершілікті өтеуге, борышын қайтаруға және өтемақысын төлеуге міндетті.

6. Өндеушінің міндеттемелерін алдын ала белгілейтін шарттар. Егер төмендегі алдын ала талаптардың кем дегенде біреуі орындалмаса немесе орындалмай жатса Өндеуші Өнім берушіден шикі мұнайды қабылдауға немесе осы Шарт бойынша қандай да бір міндеттемелерді орындауға міндетті емес:

- (а) ҚР уәкілетті органы бекіткен ҚР МӨЗ-ге мұнай тасымалдау кестесіне Өнім берушінің көлемін қосу;
- (б) егер Өнім беруші жеткізілетін мұнайдың өндірушісі болып табылмаса, Өнім беруші Өндеушіге мұнайдың шығу заңдылығын растайтын құжаттарды, атап айтқанда, мұнай өндірушіден Өнім берушіге дейінгі тізбек бойынша сатып алу-сату шарттарын, оларға қосымша келісімдер мен қабылдау-тапсыру актілерін, жеткізуге ұсынылатын мұнай көлеміне өндірушінің ресурстық анықтамасының түпнұсқасын ұсынуға міндетті. Сондай-ақ, Өнім беруші «Мұнай өнімдерінің жекелеген түрлерін өндіруді және олардың айналымын мемлекеттік реттеу туралы» Қазақстан Республикасының 2011 жылғы «20» шілдедегі №463-IV Заңының 11-1-бабының талаптарына сәйкес мұнай өндірушімен өзара байланысты растайтын құжаттарды ұсынуға тиіс. Өндеуші ұсынылған құжаттардың түпнұсқалығы үшін жауап бермейді.
- (с) Өнім берушінің Өндеушіге осы Шарттың 2.2-тармағында көрсетілген шарттарды ескере отырып, ҚҚС, акциздік және басқа да салықтарды қоса алғанда, өндеу құнына 100% аванстық төлемді жүзеге асыруы;
- (д) Мұнай өндеу зауытына қолданыстағы Сапа стандарттарына сәйкес келетін шикі мұнайды жеткізу;
- (е) Өнім берушінің қолданыстағы Тапсыру рәсіміне сәйкес қол қоюды талап ететін барлық құжаттарға уақтылы қол қоюы және Өндеушіге беруі;

5.3. Компенсация за сокращение работы или иные сбои, произошедшие по вине Поставщика. В случае любого сокращения работы Переработчика или сбоев в его работе, включая в выработке одного или более видов любых нефтепродуктов вследствие неисполнения Поставщиком любых его обязательств по настоящему Договору (но не ограничиваясь им), включая невыполнение Поставщиком (а) поставок сырой нефти по утвержденному Переработчиком Графику поставки сырой нефти, (б) несвоевременного представления Поставщиком заполненных разрядов на отгрузку нефтепродуктов, или (с) несвоевременного вывоза любых принадлежащих Поставщику нефтепродуктов или вагоноцистерн с Нефтеперерабатывающего завода (но не ограничиваясь им), Поставщик обязан возместить, погасить и компенсировать Переработчику все убытки, нанесенные таким сокращением или иным сбоем в работе, включая убытки за приостановку работы, упущенную выгоду и любую ответственность за нанесение ущерба окружающей среде в результате сжигания или иного удаления принадлежащих Поставщику нефтепродуктов.

6. Условия, предвещающие обязательства Переработчика. Переработчик не обязан принимать от Поставщика сырую нефть или выполнять какие-либо обязательства по настоящему Договору в случае, если не выполнялись или не выполняются хотя бы одно из нижеследующих предварительных условий:

- (а) включение объемов Поставщика в График транспортировки нефти на НПЗ РК, утвержденный уполномоченным органом РК;
- (б) в случае, если Поставщик не является производителем поставляемой нефти, Поставщик обязан предоставить Переработчику документы, подтверждающие законность происхождения нефти, а именно, договоры купли продажи по цепочке от производителя нефти до Поставщика, дополнительные соглашения и акты приема-передачи к ним, оригинал ресурсной справки производителя на объем нефти, предлагаемой к поставке. Также Поставщик должен предоставить документы подтверждающие взаимосвязанность с производителем нефти согласно требований статьи 11-1 закона Республики Казахстан от «20» июля 2011 года №463-IV «О государственном регулировании производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов». Переработчик не несет ответственность за подлинность предоставленных документов.
- (с) осуществление Поставщиком Переработчику 100% авансовой оплаты стоимости переработки, включая НДС, акцизный и другие налоги, с учетом условий указанных в п.2.2. настоящего Договора;
- (д) поставка на Нефтеперерабатывающий завод сырой нефти, соответствующей действующим Стандартам качества;
- (е) своевременное подписание и передача Поставщиком Переработчику всех документов, которые требуется подписать согласно действующей Процедуры передачи;

- (f) Өнім берушінің шикі мұнайды Өндеуші бекіткен Шикі мұнайды жеткізу кестесінде көрсетілген көлемде және күндерде Өндеушіге жеткізуі;
- (g) Өнім берушінің осы Шартқа және қолданыстағы Тапсыру рәсіміне сәйкес Мұнай өндеу зауытынан барлық мұнай өнімдерін уақтылы әкетуі және Өндеуші айқындаған оларды сақтау үшін тиісті қуаттарды пайдаланудан аспауы;
- (h) Мұнай өндеу зауытының қалыпты режимдегі жұмысы, ағымдағы немесе шұғыл техникалық қызмет көрсету үшін зауыттың жұмысын тоқтатудың болмауы, сондай-ақ кез келген Тарап үшін қандай да бір Форс-мажорлық мән-жайдың болмауы.

#### 7. Форс-мажор.

Тараптардың ешқайсысы, егер мұндай орындамау Форс-мажорлық мән-жайдың нәтижесінде немесе салдарынан орын алған жағдайда, осы Шарт бойынша кез келген ережені, шартты немесе міндеттемені (осы Шарт бойынша төлемді жүзеге асыруды қоспағанда) орындамағаны үшін жауапты болмайды. Осы Шарттың мақсаттары үшін «**Форс-мажор**» еңсерілмейтін күш мән-жайларын, дүлей зілзалаларды, соғыстарды, террористік шабуылдарды, көтерілістерді, тәртіпсіздіктерді, жазатайым оқиғаларды, жабдықтың істен шығуын, өрттерді, су тасқынын, жер сілкінісін, жарылыстарды, қолайсыз ауа райы жағдайларын, үкіметтің және басқа да реттеуші органдардың әрекеттерін немесе әрекетсіздігін (өндіріске тыйым салуды қоса алғанда, бірақ олармен шектелмей, бұл ретте экспортқа тыйым салу Форс-мажор мән-жайларынан алып тасталады), сондай-ақ ереуілдерді, еңбек дауларын, өнеркәсіптік жанжалдарды немесе тәртіпсіздіктерді (бірақ олармен шектелмей) қоса алғанда, кез келген тараптың ақылға қонымды бақылауынан тыс кез және осы Шартта басқаша айқындалғандай келген мән-жайды білдіреді және, атап айтқанда, Мұнай өндеу зауытынан кез келген клиенттің мұнай өнімдерін уақтылы әкетпеуінің немесе өзге де себептердің салдарынан болған Өндеушіде шикі мұнайды немесе мұнай өнімдерін сақтауға арналған қуаттардың тапшылығын қамтуы тиіс. Форс-мажордың кез келген мән-жайы туындағаннан кейін зардап шеккен Тарап бұл туралы екінші Тарапқа жазбаша нысанда және телефон арқылы (осы оқиғаның мәнін сипаттай отырып) дереу хабарлауға, сондай-ақ оның ұзақтығына өз бағасын беруге міндетті. Содан кейін зардап шеккен Тарап жағдайды тезірек шешу үшін барлық ақылға қонымды күш-жігерді жұмсауы керек.

#### 8. Растамалар мен кепілдіктер.

Өнім беруші осымен Өндеушіге: (a) Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес тиісті түрде құрылған және заңды негізде әрекет ететін заңды тұлға болып табылатынын; (b) барлық тиісті өкілеттіліктерге ие екенін және Шартты санкцияланған түрде жасасу үшін өзінің құрылтай құжаттарына және қазақстандық заңнамаға сәйкес өзінің басқару органдарынан барлық қажетті бекітулерді алғанын; (c) Өнім берушінің Шарт жасасуы қолданылатын заңнаманы немесе нормативтік-

- (f) поставки Поставщиком сырой нефти Переработчику в объемах и в даты, указанные в утвержденном Переработчиком Графике поставки сырой нефти;
- (g) своевременный вывоз Поставщиком всех нефтепродуктов с Нефтеперерабатывающего завода в соответствии с настоящим Договором и действующей Процедурой передачи и непревышение использования соответствующих мощностей для их хранения, определенных Переработчиком;
- (h) работа Нефтеперерабатывающего завода в нормальном режиме, отсутствие остановки работы завода для проведения текущего или экстренного техобслуживания, а также отсутствие какого-либо Форс-мажорного обстоятельства для любой из Сторон.

#### 7. Форс-мажор.

Ни одна из Сторон не несет ответственность за неисполнение любого положения, условия или обязательства по настоящему Договору (за исключением осуществления оплаты по настоящему Договору) в случае, если такое неисполнение будет иметь место в результате или вследствие Форс-мажорного обстоятельства. Для целей настоящего Договора «**Форс-мажор**» означает любое обстоятельство вне разумного контроля любой из сторон и как иначе определено в настоящем Договоре, включая обстоятельства непреодолимой силы, стихийные бедствия, войны, террористические атаки, восстания, беспорядки, несчастные случаи, отказ оборудования, пожары, наводнения, землетрясения, взрывы, неблагоприятные погодные условия, действия или бездействия правительства и других регулирующих органов (включая запрет на производство, но не ограничиваясь им, при этом запрет на экспорт исключается из обстоятельств Форс-мажора), а также забастовки, трудовые споры, промышленные конфликты или беспорядки (но не ограничиваясь ими), и должно включать, в частности, нехватку у Переработчика мощностей для хранения сырой нефти или нефтепродуктов, явившуюся следствием несвоевременного вывоза нефтепродуктов любым из клиентов с Нефтеперерабатывающего завода, или иных причин. После наступления любого обстоятельства Форс-мажор пострадавшая Сторона обязана незамедлительно уведомить другую Сторону об этом в письменной форме и по телефону (с описанием сущности этого события), а также дать свою оценку его длительности. Затем пострадавшая Сторона должна предпринять все разумные усилия для скорейшего разрешения сложившейся ситуации.

#### 8. Заверения и гарантии.

Поставщик настоящим заявляет и гарантирует Переработчику что он: (a) является юридическим лицом, созданным надлежащим образом и действующим на законном основании в соответствии с законодательством Республики Казахстан; (b) имеет все надлежащие полномочия и получил все необходимые утверждения от своих руководящих органов в соответствии со своими учредительными документами и казахстанским законодательством для санкционированного заключения

құқықтық актіні бұзбайтынын, Өнім берушінің орындауына жататын қандай да бір басқа келісім, лицензия, құжат немесе міндеттеме бойынша талаптарды бұзбайтынын немесе міндеттемелерді елеулі түрде бұзуға немесе орындамауға себеп болмайтынын мәлімдейді және осыларға кепілдік береді.

#### 9. Қолдану мерзімі және бұзу.

9.1. Қолдану мерзімі. Осы Шарттың қолданысы Күшіне ену күні басталады және 2025 жылғы 31 желтоқсанға дейін қолданылады.

9.2. Шартты ұзарту. Осы Шарттың қолданылу мерзімі Тараптардың өзара жазбаша келісімі бойынша тиісті кезеңге ұзартылуы мүмкін. Шарт талаптары бірнеше рет бұзылған жағдайда және Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген басқа да негіздер бойынша Өндеуші осы Шартты ұзартудан бас тартуға құқылы.

9.3. Бұзу. Егер бірінші Тараптан бұзғаны туралы жазбаша хабарлама алған күннен бастап 3 (үш) жұмыс күні ішінде екінші Тарап мұндай бұзушылықты түзетпесе, осы Шарт Тараптардың кез келгені оны елеулі түрде бұзғаннан кейін (шартты орындаудан біржақты бас тарту жолымен) бұзылуы мүмкін. Бұзылған жағдайда Өндеуші Өнім берушіден шикі мұнайдың қосымша көлемін қабылдаудан бас тартуы мүмкін, ал осы Шарттың ережелері мен талаптары сол кезде Өндеушіде болатын шикі мұнай мен мұнай өнімдеріне қатысты қолданысын жалғастыратын болады. Өндеуші осы Шарт бойынша Өндеушіге тиесілі кез келген залалды немесе өзге де сомаларды шегергенде, шикі мұнай көлемін бұзылған күннен кейін қабылдаудан бас тартуына (мұндай болған жағдайда) байланысты шикі мұнайды қайта өңдегені үшін комиссияның тиісті бөлігін Өнім берушіге қайтаруға тиіс.

#### 9-1. Сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл.

9-1.1 Тараптар олардың әрқайсысы тікелей немесе жанама сыбайлас жемқорлық әрекеттеріне тыйым салуды және мақсаты шаруашылық қызметке байланысты рәсімділіктерді оңайлату, қандай да бір мәселелерді неғұрлым жылдам шешуді қамтамасыз ету болып табылатын жәрдемдесу/төлемдер жасауға тыйым салуды көздейтін парақорлыққа және сыбайлас жемқорлыққа толық төзбеушілік саясатын жүргізетінін мойындайды және растайды. Тараптар өз қызметінде қолданылатын заңнаманы және оның негізінде әзірленген ішкі саясатты және парақорлыққа, сыбайлас жемқорлыққа, коммерциялық пара беруге және ақшаны жылыстатуға қарсы күреске бағытталған рәсімдерді басшылыққа алады.

Осы Шарттың мақсаттары үшін «сыбайлас жемқорлық» термині Тараптардың лауазымды тұлғаларының, олардың қызметкерлерінің, Тараптардың қызметінде басқарушылық, ұйымдастырушылық-өкімдік, әкімшілік-шаруашылық функцияларды орындауға уәкілеттік берілген адамдардың (бұдан әрі – «Лауазымды тұлғалар») өзінің лауазымдық (қызметтік) немесе сенімді өкілеттіктерін және соған байланысты мүмкіндіктерін орындау кезінде жеке немесе делдалдар арқылы өздері не

Договора; (с) заключение Поставщиком Договора не нарушает применимое законодательство или нормативно-правовой акт, не нарушает условий или не является причиной существенного нарушения или невыполнения обязательств по какому-либо другому соглашению, лицензии, документу или обязательства, подлежащих выполнению Поставщиком.

#### 9. Срок действия и расторжение.

9.1. Срок действия. Действие настоящего Договора начинается в Дату вступления в силу и действует по 31 декабря 2025 года.

9.2. Продление Договора. Срок действия настоящего Договора может быть продлен на соответствующий период по взаимному письменному согласию Сторон. Переработчик вправе отказать в продлении настоящего Договора в случае неоднократного нарушения условий Договора и по другим основаниям предусмотренным законодательством Республики Казахстан.

9.3. Расторжение. Настоящий Договор может быть расторгнут (путем одностороннего отказа от исполнения договора) любой из Сторон после его существенного нарушения другой Стороной в случае, если эта другая Сторона не исправит такое нарушение в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения письменного уведомления о его нарушении от первой Стороны. В случае расторжения Переработчик может отказаться принимать от Поставщика дополнительные объемы сырой нефти, а положения и условия настоящего Договора будут продолжаться применяться в отношении сырой нефти и нефтепродуктов, которые в то время будут находиться у Переработчика. Переработчик должен возратить Поставщику соответствующую часть комиссии за переработку сырой нефти в связи с отказом (при наличии такового) Переработчика принять объемы сырой нефти после даты расторжения, за вычетом любых убытков или иных сумм, причитающихся Переработчику по настоящему Договору.

#### 9-1. Противодействие коррупции.

9-1.1 Стороны признают и подтверждают, что каждая из них проводит политику полной нетерпимости к взяточничеству и коррупции, предполагающую запрет прямых или косвенных коррупционных действий и совершения выплат за содействие/выплат, целью которых является упрощение формальностей в связи с хозяйственной деятельностью, обеспечение более быстрого решения тех или иных вопросов. Стороны руководствуются в своей деятельности применимым законодательством и разработанными на его основе внутренними политиками, и процедурами, направленными на борьбу с взяточничеством, коррупцией, коммерческим подкупом и отмыванием денег.

Для целей настоящего Договора под термином «коррупция» понимается любое противоправное деяние должностными лицами Сторон, их работниками, лицами, уполномоченными на выполнение управленческих, организационно-распорядительных, административно-хозяйственных функций в деятельности Сторон (далее – «Должностные лица»), при выполнении своих должностных (служебных) или доверенных полномочий и связанных с ними возможностей в целях получения или извлечения лично или через посредников имущественных

үшінші тұлғалар үшін мүліктік (мүліктік емес) игіліктер мен артықшылықтар алу немесе шығару мақсатында жасалатын кез келген заңсыз әрекет, сол сияқты, ақшалай сыйлықтарды немесе құндылықтарды, бағалы қағаздар мен құндылықтарды төлеуді, жеке сипаттағы әртүрлі шығындарды өтеуді, жеке пайдалануға арналған тұрғын немесе тұрғын емес үй-жайларды, кез-келген жылжымалы немесе жылжымайтын мүлікті сатып алуды немесе жалға алуды, сапарлар мен турларға ақы төлеуді, отбасылық іс-шараларды ұйымдастыруды және т.б. қоса алғанда, бірақ онымен шектелмей, осы тұлғаларға игіліктер мен артықшылықтар, қамқоршылық, жеңілдіктер, өзі үшін артықшылықтар туралы уәде беру арқылы пара беру түсініледі.

9-1.2. Тараптардың әрқайсысы осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындау кезінде Тараптардың Лауазымды тұлғалары басқа Тараптың лауазымды тұлғаларына, сондай-ақ кез келген үшінші тұлғаларға, мемлекеттік, құқық қорғау органдарының және (немесе) сот органдарының лауазымды тұлғаларына қандай да бір сыбайлас жемқорлық төлемдерін (ақшалай қаражат немесе бағалы сыйлықтар) тікелей немесе жанама түрде ұсынбайтынына, бермейтініне немесе беруге келісімін бермейтініне, сондай-ақ қолданыстағы заңнамамен [осы Шарт үшін] пара беру/алу, коммерциялық пара беру ретінде саралануы мүмкін өзге де іс-әрекеттерді немесе қылмыстық жолмен алынған кірістерді заңдастыруға (жылыстатуға), сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимылға, сыбайлас жемқорлық құқық бұзушылықтардың алдын алуға және жолын кесуге қарсы іс-қимыл туралы қолданылатын заңнама мен халықаралық актілердің талаптарын бұзатын іс-әрекеттерді жасамайтынына кепілдік береді.

9-1.3. Сыбайлас жемқорлық құқық бұзушылық жасады деген күдік, коммерциялық пара беру, пара беру туралы немесе осы Шарттың қандай да бір ережелерін бұзу туралы, сондай-ақ қылмыстық мінез-құлықты, алаяқтықты, қасақана қатені, мүлікті заңсыз иемденуді, ақпаратты бұрмалауды және жалған ақпарат беруді, кемсітуді немесе қудалауды қоса алғанда, Өңдеушіге және (немесе) Өңдеушіге байланысты мәселелер бойынша Өнім берушіге қатысты заңсыз іс-әрекет туралы, сондай-ақ еңбекті қорғау, қауіпсіздік және қоршаған ортаны қорғау саласындағы бар немесе ықтимал бұзушылықтар туралы кез келген шағымдарды Өнім беруші Өңдеушіге:

**жедел телефон желісі бойынша:**

қазақ тілінде +7 (727) 258-12-32,  
орыс тілінде +7 (727) 258-12-33,  
ағылшын тілінде +7 (727) 258-12-34,  
қытай тілінде +7 (727) 258-12-35,

немесе

**электрондық пошта арқылы хабарлай алады:**  
complaint.hotline@petrokazakhstan.com.

Жазбаша хабарламада Тарап Өңдеушінің және/немесе Өнім берушінің не оның Лауазымды тұлғаларының осы Шарттың қандай да бір ережелерін бұзуды дайындап жатқаны, жасап жатқаны немесе жасағаны туралы немесе қолданыстағы заңнамамен сыбайлас жемқорлық құқық бұзушылық, пара беру немесе алу, коммерциялық пара

(неимущественных) благ и преимуществ для себя либо третьих лиц, а равно подкуп данных лиц путем предоставления благ и преимуществ, покровительства, льгот, обещания преимущества для себя или включая, но не ограничиваясь этим, денежные подарки или ценности, оплаты ценных бумаг и ценностей, возмещение различных расходов личного характера, покупка или аренда жилых или нежилых помещений, любого движимого или недвижимого имущества для личного пользования, оплаты поездок и туров, организации и оплаты семейных мероприятий, трудоустройство родственников и т.д.

9-1.2. Каждая из Сторон гарантирует, что при исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Должностные лица Сторон не будут прямо или косвенно предлагать, предоставлять, давать или давать согласие на предоставление каких-либо коррупционных выплат (денежных средств или ценных подарков) должностным лицам другой Стороны, а также любым третьим лицам, должностным лицам государственных, правоохранительных и(или) судебных органов, а также не будут совершать иные действия, которые могут быть квалифицированы применимым [для настоящего Договора] законодательством как дача/получение взятки, коммерческий подкуп или иные действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, противодействию коррупции, предотвращению и пресечению коррупционных правонарушений.

9-1.3. Любые жалобы о подозрениях в совершении коррупционного правонарушения, коммерческого подкупа, предоставления взятки или о нарушениях каких-либо положений настоящего Договора, а также о неправомерном поведении в отношении Переработчика и(или) Поставщика по вопросам, связанным с Переработчиком, включая преступное поведение, мошенничество, преднамеренную ошибку, незаконное присвоение имущества, искажение и ложное представление информации, дискриминацию или преследования, а также о существующих или потенциальных нарушениях в области охраны труда, безопасности и охраны окружающей среды Поставщик может сообщать Переработчику:

**по горячей телефонной линии:**

на казахском языке +7 (727) 258-12-32,  
на русском языке +7 (727) 258-12-33,  
на английском языке +7 (727) 258-12-34,  
на китайском языке +7 (727) 258-12-35,

или

**по электронной почте:**

complaint.hotline@petrokazakhstan.com.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты и, по возможности, предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, о готовящемся, совершаемом или совершенном нарушении Переработчиком и/или

беру ретінде сараланатын іс-әрекеттер жасағаны туралы, немесе қылмыстық жолмен алынған кірістерді заңдастыруға қарсы іс-қимыл және сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл туралы қолданыстағы заңнаманың және халықаралық актілердің талаптарын бұзатын әрекеттер туралы нақты растайтын немесе болжауға негіз беретін фактілерге сілтеме жасауға және мүмкіндігінше материалдарды беруге міндетті.

9-1.4. Тараптар сыбайлас жемқорлық қызметіне тартылуы мүмкін контрагенттермен іскерлік қатынастар тәуекелін барынша азайтуға міндеттенеді, сондай-ақ сыбайлас жемқорлықты болғызбау мақсатында бір-біріне жәрдемдесетін болады және мұндай құқық бұзушылық немесе коммерциялық пара алу мүмкіндігі анықталған жағдайда, екінші Тарапқа осы мәселе бойынша өзінің бар дәлелдемелерін немесе материалдарын беретін болады, сондай-ақ осы Шарт бойынша тараптарды сыбайлас жемқорлық қызметіне тарту тәуекелдерін болғызбау мақсатында тексерістерді өткізуге жәрдемдесетін болады.

9-1.5. Осы Шарттың Тараптары Тараптардың бірінің Шарттың екінші Тарабына мүліктік залал келтіруге әкеп соққан Шарттың осы бөлімінің ережелерін бұзу фактісі анықталған жағдайда, бұзған Тарап Шарттың жалпы сомасының 5% мөлшерінде айыппұл түрінде жауапты болады, сондай-ақ төленген айыппұлмен жабылмаған бөлігінде жәбірленуші Тарапқа нақты залалды өтейді деп уағдаласты.

#### 10. Қосымша ережелер.

10.1. Елішілік құндылық. Қазақстан Республикасы Инвестициялар және даму министрінің 20.04.2018ж. №260 бұйрығымен бекітілген, Ұйымдардың тауарларды, жұмыстарды және көрсетілетін қызметтерді сатып алу кезінде елішілік құндылықты есептеудің бірыңғай әдістемесіне сәйкес Өңдеуші жер қойнауын пайдаланушы болып табылатын Өнім берушіге көрсетілетін қызметтердегі елішілік құндылық туралы ақпаратты (қызмет көрсету кезеңінде Өңдеуші қызметкерлерінің еңбегіне ақы төлеудің жалпы қорындағы Қазақстан Республикасы азаматтарының еңбегіне ақы төлеу қорының үлесі туралы мәліметтерді) жазбаша түрде беруге міндеттенеді. Көрсетілетін қызметтердегі елішілік құндылық бойынша деректер өзгерген жағдайда, Өңдеуші бұл туралы Өнім берушіні осындай өзгерістер болған күннен бастап 15 (он бес) күннен кешіктірілмейтін мерзімде жазбаша түрде хабардар етеді.

10.2. Жалпы ережелер мен талаптар. Осы Шарт және оған сәйкес мұнай өңдеу қызметтерін көрсету осы Шартқа G қосымшасы ретінде қоса берілетін, осы Шарттың мәтініне оған сілтеме жасау жолымен толық енгізілетін Өңдеушінің ағымдағы Жалпы ережелерімен және талаптарымен реттеледі.

10.3. Біріктіру. Осы Шарт, оған барлық Қосымшалармен және Кестелермен бірге (олардың әрқайсысы оның ажырамас бөлігі болып табылады) тараптардың өңдеу туралы толық келісімін білдіреді және барлық алдыңғы

Поставщиком, либо его/ее Должностными лицами каких-либо положений настоящего Договора, или совершение действий, квалифицируемых применимым законодательством, как коррупционное правонарушение, дача или получение взятки, коммерческий подкуп, либо о действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем и противодействии коррупции.

9-1.4. Стороны обязуются минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также будут оказывать содействие друг другу в целях предотвращения коррупции и, в случае обнаружения возможности такого правонарушения или коммерческого подкупа, будут предоставлять другой Стороне имеющиеся у нее улики или материалы по данному вопросу, а также содействовать проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон по настоящему Договору в коррупционную деятельность.

9-1.5. Стороны настоящего Договора договорились, что в случае установления факта нарушения одной из Сторон положений настоящего раздела Договора, повлекшего за собой причинение другой Стороне Договора имущественного ущерба, нарушившая Сторона несет ответственность в виде штрафа в размере 5% от общей суммы Договора, а также возмещает потерпевшей Стороне реальный ущерб в части не покрытой выплаченным штрафом.

#### 10. Дополнительные положения.

10.1. Внутрискановая ценность. В соответствии с Единой методикой расчета организациями внутрискановой ценности при закупке товаров, работ и услуг, утвержденной приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 20.04.2018г. №260, Переработчик обязуется в письменном виде предоставить Поставщику, являющемуся недропользователем, информацию о внутрискановой ценности в предоставляемых услугах (сведения о доле фонда оплаты труда граждан Республики Казахстан в общем фонде оплаты труда работников Переработчика за период оказания услуг).

В случае изменения данных по внутрискановой ценности в предоставляемых услугах, Переработчик уведомит об этом Поставщика в письменном виде в срок не позднее 15 (пятнадцать) дней с даты таких изменений.

10.2. Общие положения и условия. Настоящий Договор и оказание услуг по переработке нефти в соответствии с ним регулируются текущими Общими положениями и условиями Переработчика, прилагаемыми к настоящему Договору в качестве Приложения G, которые настоящим полностью включаются в текст настоящего Договора путем отсылки.

10.3. Объединение. Настоящий Договор, вместе со всеми Приложениями и Графиками к нему (каждый из которых является его неотъемлемой частью) представляет собой полное соглашение сторон о переработке, и заменяет силу

келісімдердің немесе уағдаластықтардың күші мен қолданылуын алмастырады.

10.4. Түсіндіру. Мүмкін болса, осы Шарттың мәтіні және оған барлық Қосымшалар мен Толықтырулардың мәтіні бір-бірімен келістіріліп түсіндірілуі тиіс. Осы Шарттың ережелері мен кез келген Кестенің немесе Қосымшаның ережелері арасында қандай да бір қайшылық болған жағдайда: (а) осы Шарттың ережелері осы Шартқа кез келген Кестеден немесе Қосымшадан басым күшке ие болады; және (b) Жалпы ережелер мен талаптар осы Шартқа кез келген өзге Кестеден немесе Қосымшадан басым күшке ие болады.

10.5. Толықтыру. Өңдеуші Өнім берушіге өзгертілген немесе жаңартылған стандарттарды Өнім берушінің мақұлдауынсыз немесе қол қоюынсыз жай ғана ұсыну жолымен осы Шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын өзінің мынадай: Тапсыру рәсімі, Сапа стандарттары, Көлемдерді айқындау рәсімі, Мұнай өнімдері ерекшеліктерінің кестесі деген стандарттары мен рәсімдеріне мезгіл-мезгіл өзгерістер енгізе және жаңарта алады деген шартпен Тараптар осы Шарттың мәтініне екі тараптың қолы қойылған, осы Шартқа толықтыру ретінде ресімделген жазбаша нысанда өзгерістер енгізе алады. Кез келген өзгертілген және жаңартылған стандарттар немесе рәсімдер (бар болса) өңдеу жөніндегі қызметтерге қатысты ғана күшіне енеді, оларды көрсету Өңдеуші Өнім берушіге өзгертілген және жаңартылған стандарттарды ұсынған айдан кейінгі айдан бастап басталады.

10.6. Мекенжайлар мен банктік деректемелер. Тараптардың мекенжайлары мен банктік деректемелері осы Шартқа Е қосымшасында көрсетілген.

ОСЫҒАН КУӘЛІК РЕТІНДЕ Тараптар осы Шартқа екі түпнұсқа данада қол қойды. Әрбір Тарап Шарттың бір данасын алады. Осы Шарт        бастап күшіне енеді.

**ПОСТАВЩИК / SUPPLIER:**

---

и действие всех предыдущих соглашений или договоренностей.

10.4. Истолкование. Если возможно, текст настоящего Договора и текст всех Приложений и Дополнений к нему должны истолковываться в согласовании друг с другом. В случае какого-либо конфликта между положениями настоящего Договора и положениями любого Графика или Приложения: (а) положения настоящего Договора имеют преимущественную силу над любым Графиком или Приложением к настоящему Договору; и (b) Общие положения и условия имеют преимущественную силу над любым иным Графиком или Приложением к настоящему Договору.

10.5. Дополнения. Стороны могут вносить изменения в текст настоящего Договора в письменной форме, оформленной в качестве дополнения к настоящему Договору за подписью обеих сторон, при условии, однако, что Переработчик может время от времени вносить изменения и обновлять свои следующие стандарты и процедуры, являющиеся неотъемлемой частью настоящего Договора путем простого представления Поставщику измененных или обновленных стандарты, без их одобрения или подписания Поставщиком: Процедуру передачи, Стандарты качества, Процедуру определения объемов, Таблицу спецификации нефтепродуктов. Любые измененные и обновленные стандарты или процедуры (при наличии таковых) вступают в силу лишь в отношении услуг по переработке, оказание которых начинается с месяца, следующего за месяцем, в котором Переработчик представил измененные и обновленные стандарты Поставщику.

10.6. Адреса и банковские реквизиты. Адреса и банковские реквизиты сторон указаны в Приложении Е к настоящему Договору.

В СВИДЕТЕЛЬСТВО ЧЕГО, Стороны подписали настоящий Договор в двух подлинных экземплярах. Каждая Сторона получает один экземпляр Договора. Настоящий Договор вступает в силу с        года.

**ӨНДЕУШІ/ ПЕРЕРАБОТЧИК:**  
**ПетроКазахстан Ойл Продактс ЖШС/**  
**ТОО ПетроКазахстан Ойл Продактс**

---

А қосымшасы/ Приложение А

«ПетроКазахстан Ойл Продактс» ЖШС және  
\_\_\_\_\_ арасындағы  
№ \_\_\_\_\_ Өңдеу қызметтеріне арналған шартқа сәйкес  
өңделетін  
**шікі мұнайды \_\_\_\_\_ жеткізу кестесі**

**График поставки сырой нефти**  
на \_\_\_\_\_  
перерабатываемой согласно  
Договору на услуги переработки № \_\_\_\_\_  
между ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» и  
\_\_\_\_\_

Осы құжатта мағынасы анықталмаған бас әріппен пайдаланылатын терминдер оларға № \_\_\_\_\_ Өңдеу қызметтеріне арналған шарттың мәтінінде берілген мағынаға ие болады. Өнім беруші Өңдеушіге көрсетілген күндері шікі мұнайдың мынадай көлемдерін:

Мұнай өңдеу зауыты жанындағы «КазТрансОйл» АҚ (бұдан әре – КТО) есепке алу торабына дейін

Термины, используемые с заглавной буквы, значение которых не определено в настоящем документе, имеют значение, присвоенное им в тексте Договора на услуги переработки № \_\_\_\_\_. Поставщик поставяет Переработчику следующие объемы сырой нефти в указанные даты до:

Узла учета АО «КазТрансОйл» (далее – КТО) при Нефтеперерабатывающем заводе

| <u>Жеткізу күні</u> | <u>Көлемі (тоннамен)</u> | <u>Дата поставки</u> | <u>Объем (в тоннах)</u> |
|---------------------|--------------------------|----------------------|-------------------------|
| 1 қаңтар            |                          | 1 января             |                         |
| 2 қаңтар            |                          | 2 января             |                         |
| 3 қаңтар            |                          | 3 января             |                         |
| 4 қаңтар            |                          | 4 января             |                         |
| 5 қаңтар            |                          | 5 января             |                         |
| 6 қаңтар            |                          | 6 января             |                         |
| 7 қаңтар            |                          | 7 января             |                         |
| 8 қаңтар            |                          | 8 января             |                         |
| 9 қаңтар            |                          | 9 января             |                         |
| 10 қаңтар           |                          | 10 января            |                         |
| 11 қаңтар           |                          | 11 января            |                         |
| 12 қаңтар           |                          | 12 января            |                         |
| 13 қаңтар           |                          | 13 января            |                         |
| 14 қаңтар           |                          | 14 января            |                         |
| 15 қаңтар           |                          | 15 января            |                         |
| 16 қаңтар           |                          | 16 января            |                         |
| 17 қаңтар           |                          | 17 января            |                         |
| 18 қаңтар           |                          | 18 января            |                         |
| 19 қаңтар           |                          | 19 января            |                         |
| 20 қаңтар           |                          | 20 января            |                         |
| 21 қаңтар           |                          | 21 января            |                         |
| 22 қаңтар           |                          | 22 января            |                         |
| 23 қаңтар           |                          | 23 января            |                         |
| 24 қаңтар           |                          | 24 января            |                         |
| 25 қаңтар           |                          | 25 января            |                         |
| 26 қаңтар           |                          | 26 января            |                         |
| 27 қаңтар           |                          | 27 января            |                         |
| 28 қаңтар           |                          | 28 января            |                         |
| 29 қаңтар           |                          | 29 января            |                         |
| 30 қаңтар           |                          | 30 января            |                         |
| 31 қаңтар           |                          | 31 января            |                         |

**Жиыны:**

**Итого:**

Өнім беруші берді /Submitted by Supplier:

Предоставлено Поставщиком /Submitted by Supplier:

\_\_\_\_\_  
Қолы/Signature:

\_\_\_\_\_  
Күні/Date:

\_\_\_\_\_  
Подпись/Signature:

\_\_\_\_\_  
Дата/Date:

В қосымшасы/ Приложение В  
Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін тапсыру рәсімі/  
Процедура передачи сырой нефти и нефтепродуктов

Өнім беруші Өңдеушіге шикі мұнайды жеткізеді, ал Өңдеуші осы Тапсыру рәсіміне сәйкес Өнім берушіге өңделген мұнай өнімдерін жеткізеді:

**В.1. Шикі мұнайды Мұнай өңдеу зауытына жеткізу.**

В.1.1. Мұнай құбыры арқылы Мұнай өңдеу зауытындағы ҚТО есепке алу торабына жеткізу кезінде: (а) Өнім беруші Өңдеуші бекіткен Шикі мұнайды жеткізу кестесіне, сондай-ақ «ҚазТрансОйл» АҚ (бұдан әрі мәтін бойынша – ҚТО) жазып беретін маршруттық тапсырмаларға (бұдан әрі мәтін бойынша әрбір осындай маршруттық тапсырма МТ деп аталады) сәйкес Мұнай өңдеу зауытына шикі мұнайды жеткізуді жүзеге асырады.

(б) Өңдеуші Мұнай өңдеу зауытындағы шикі мұнай қорларының деңгейіне және Өнім берушіден Мұнай өнімдерін тиеп жөнелтуге өтінімдердің болуына байланысты күнделікті негізде өз қалауы бойынша және ҚТО-мен келісу бойынша жеткізу көлемін өзгерте алады.

(с) Саны мен сапасы бойынша мұнайды қабылдау және тапсыру «Мұнайды қабылдау-тапсыру актісімен» және Сапа паспортымен құжаттай расталады, оған жазбаша сенімхаттар негізінде әрекет ететін Өңдеуші және ҚТО қол қояды және «Магистральдық мұнай құбырлары. Мұнайды есепке алу жөніндегі нұсқаулық» ҚР СТ 1474-2016, «Тасымалдауға және (немесе) пайдалануға дайындалған мұнайдың қауіпсіздігі туралы» ЕАЭО ТР 045/2017 сәйкес ресімделеді. Мұнай өңдеу зауытына жеткізілетін мұнай мөлшері Өңдеуші айқындаған көлемге сәйкес келуі тиіс.

Тараптар ҚТО айқындаған жеткізілген шикі мұнай көлемі мен Өңдеуші айқындаған көлем арасында алшақтық болған жағдайда, Өңдеуші айқындаған көлем барлық мақсаттар үшін реттеуші және бақылау күшіне ие болатыны туралы уағдаласады.

(д) ҚТО-ның не Өнім берушінің кез келген Шикі мұнайды қабылдау-тапсыру актісіне қол қою қабілетсіздігі немесе одан бас тартуы Өңдеушіні осы Шарт бойынша құқықтан, құқықты қорғау құралынан немесе құқық қабілеттілігінен айырмайды. Өңдеушінің шикі мұнайды Өнім берушіден алған өлшеулеріне ғана сілтеме жасай отырып, осы Шарт бойынша әрекет етуге және барлық құқықтар мен өкілеттіктерді пайдалануға құқығы бар.

**В.2. Мұнай өңдеу зауытынан мұнай өнімдерін әкету мерзімдері.**

Әрбір жағдайда Өнім беруші өзіне тиесілі мұнай өнімдерін Өңдеушінің резервуарларынан мұнай өнімдерін өндіру және олардың әкетуге дайындығы туралы Өнім берушіні Күнделікті хабарламасының тиісті күнінен бастап есептелетін төменде көрсетілген күнтізбелік күндердің ішінде әкетеді.

|             |                                                  |
|-------------|--------------------------------------------------|
| Мұнай өнімі | Төменде көрсетілген күнтізбелік күндер біткеннен |
|-------------|--------------------------------------------------|

Поставщик осуществляет поставку сырой нефти Переработчику, а Переработчик – переработанные нефтепродукты Поставщику в соответствии с настоящей Процедурой передачи:

**В.1. Поставка сырой нефти на Нефтеперерабатывающий завод.**

В.1.1. При поставках по нефтепроводу до Узла учета КТО при Нефтеперерабатывающем заводе:

(а) Поставщик осуществляет поставки сырой нефти на Нефтеперерабатывающий завод согласно утвержденному Переработчиком Графику поставок сырой нефти, а также маршрутным поручениям (далее по тексту каждое такое маршрутное поручение именуется МП), выписываемым КТО.

(б) Переработчик может на ежедневной основе изменять - по своему собственному усмотрению и по согласованию с КТО - объемы поставок, в зависимости от уровня запасов сырой нефти на Нефтеперерабатывающем заводе и наличия Заявок на отгрузку нефтепродуктов от Поставщика.

(с) Прием и сдача нефти по количеству и качеству подтверждаются документально «Актом приема-сдачи нефти» и Паспортом качества, которые подписываются Переработчиком и КТО, действующими на основании письменных доверенностей, и оформляются в соответствии с СТ РК 1474-2016 «Магистральные нефтепроводы. Инструкция по учету нефти», ТР ЕАЭС 045/2017 «О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию». Количество поставляемой нефти на Нефтеперерабатывающий завод должно соответствовать объему, определенному Переработчиком.

Стороны договариваются о том, что в случае расхождения между объемом поставленной сырой нефти, определенным КТО, и объемом, определенным Переработчиком, объем, определенный Переработчиком, имеет регулируемую и контрольную силу для всех целей.

(д) Неспособность или отказ КТО либо Поставщика от подписания любого Акта приема-сдачи сырой нефти не лишают Переработчика права, средства защиты права или правоспособности по настоящему Договору. Переработчик имеет право предпринимать действия и пользоваться всеми правами и правомочиями по настоящему Договору, ссылаясь лишь на произведенные им замеры полученной от Поставщика сырой нефти.

**В.2. Сроки вывоза нефтепродуктов с Нефтеперерабатывающего завода.**

В каждом случае Поставщик вывозит принадлежащие ему нефтепродукты из резервуаров Переработчика в течение нижеуказанного количества календарных дней, отсчитываемых с соответствующей даты Ежедневного уведомления Поставщика о выработке нефтепродуктов и их готовности к вывозу.

|              |                                                                    |
|--------------|--------------------------------------------------------------------|
| Нефтепродукт | Подлежит вывозу с Нефтеперерабатывающего завода не позднее, чем по |
|--------------|--------------------------------------------------------------------|

| кешіктірмей Мұнай өңдеу<br>зауытынан әкетуге жатады   |                                                         | истечения нижеуказанного<br>количества календарных дней |                                                                   |
|-------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|
| Бензин [барлық<br>маркалар]                           | 5                                                       | Бензин [все марки]                                      | 5                                                                 |
| Дизель отыны [барлық<br>маркалар]                     | 5                                                       | Дизельное топливо [все<br>марки]                        | 5                                                                 |
| Авиа керосині                                         | 5                                                       | Авиакеросин                                             | 5                                                                 |
| Мазут [барлық<br>маркалар]                            | 2                                                       | Мазут [все марки]                                       | 2                                                                 |
| Сұйылтылған<br>көмірсутекті газ<br>[барлық маркалар]. | 2                                                       | Газ углеводородный<br>сжиженный [все<br>марки].         | 2                                                                 |
| Вакуумдық газойль                                     | 5                                                       | Вакуумный газойль                                       | 5                                                                 |
| Гудрон                                                | тиеп жөнелтуге бөлу қағаз<br>және поспортизацияға қарай | Гудрон                                                  | по мере поступления<br>разнарядок на отгрузку и<br>паспортизации. |

### В.3. Мұнай өнімдерін Өнім берушіге тапсыру.

В.3.1. Осы Шарттың ережелері мен талаптары орындалған жағдайда, Өңдеуші барлық мұнай өнімдерін Өнім берушіге береді, ал Өнім беруші барлық мұнай өнімдерін Мұнай өңдеу зауытынан «В» қосымшасының В.2-тармағында ескерілген мерзімдерде әкетуді жүзеге асырады.

В.3.2. Қайта өңдеуші МӨЗ аумағындағы кірме жолдардың меншік иесі болып табылатынын назарға ала отырып, өнім беруші өз бетінше және өз есебінен осы Шарттың жасалуынан кейін жасалатын кірме жолдардың, жүк жөнелтудің (мұнай өнімдерін теміржол арқылы тасымалдауды ұйымдастыру) қызметтерін көрсетуге жекелеген шарттар жасасу арқылы өңдеуші өндірген мұнай өнімдерін тиеп-жөнелтуді және тасымалдауды ұйымдастырады.

В.3.3. Жөнелтуге арналған рұқсаттар. Өнім беруші Өңдеушіге және Жүк жөнелтушіге шикі мұнайды әрбір жеткізгеннен кейін күнтізбелік 2 (екі) күннен кешіктірмей уәкілетті өкілінің қолы қойылған жазбаша түрде жөнелтуге арналған рұқсатты ұсынады. Өңдеуші Өнім беруші тиісті түрде уәкілеттік бермеген тұлғалардан жөнелтуге арналған рұқсаттарды қабылдауға міндетті емес. Өнім беруші жөнелтуге арналған рұқсаттарды электрондық пошта арқылы бере алады, егер электрондық пошта жұмыс істемесе – жөнелтуге арналған рұқсаттар факс немесе басқа байланыс құралдары арқылы беріледі. Барлық жағдайларда жөнелтуге арналған рұқсаттарға Өнім берушінің уәкілетті өкілі қол қоюы керек. Пайдаланылатын электрондық пошта адресін, факс нөмірін, басқа байланыс құралдарының деректерін Өнім беруші осы Шартқа Е қосымшасында көрсетуі тиіс, жоғарыда көрсетілген деректер өзгерген кезде бұл туралы Өңдеушінің жазбаша хабардар етуі тиіс. Өнім беруші жөнелтуге арналған рұқсаттарды басқа электрондық пошта мекенжайларынан, факс нөмірлерінен және келісілмеген өзге де байланыс құралдарынан жіберген кезде Өңдеуші оларды қабылдамайды.

В.3.4. Жөнелтуге арналған рұқсаттың мазмұны. Жөнелтуге арналған рұқсатта мынадай ең аз ақпарат болуы тиіс:

### В.3. Передача нефтепродуктов Поставщику.

В.3.1. При условии выполнения положений и условий настоящего Договора, Переработчик передает все нефтепродукты Поставщику, а Поставщик осуществляет вывоз всех нефтепродуктов с Нефтеперерабатывающего завода в сроки, оговоренные в пункте В.2. Приложения «В».

В.3.2. Принимая во внимание, что Переработчик является собственником подъездных путей на территории НПЗ, Поставщик самостоятельно и за свой счет организует отгрузку и перевозку произведенных Переработчиком нефтепродуктов посредством заключения отдельных договоров на оказания услуг подъездных путей, грузоотправления (организации перевозки нефтепродуктов по железной дороге), которые заключаются следом за заключением настоящего Договора.

В.3.3. Разнарядки на отгрузку. Поставщик представляет Переработчику и Грузоотправителю разнарядки на отгрузку в письменном виде за подписью уполномоченного представителя Поставщик не позднее 2 (двух) календарных дней после каждой поставки сырой нефти Переработчику. Переработчик не обязан принимать разнарядки на отгрузку от лиц, которые не были должным образом уполномочены Поставщиком. Разнарядки на отгрузку Поставщик может предоставлять по электронной почте, в случае если электронная почта не работает – разнарядки предоставляются по факсу или другими средствами связи. Во всех случаях разнарядки должны быть подписаны уполномоченным представителем Поставщика. Используемые адрес электронной почты, номер факса, данные других средства связи Поставщик должен указать в Приложении Е к настоящему Договору, при изменении вышеуказанных данных письменно уведомить об этом Переработчика. При направлении Поставщиком разнарядок с других адресов электронной почты, номеров факсов и неоговоренных иных средств связи, Переработчиком приниматься не будут.

В.3.4. Содержание Разнарядок на отгрузку. Разнарядки на отгрузку должны содержать следующую минимальную информацию:

- (a) алушының (ұйымның немесе жеке тұлғаның) нақты атауы (бір алушыдан артық көрсетуге жол берілмейді), алушының т/ж бойынша 4 және 12 таңбалы кодтары, алушының ОКПО коды, п/мекенжайы, алушының атауы ШКЖ АБЖ деректеріне толық сәйкес келуі және т/ж компьютерлік базасында тіркеу жүргізілген тілде көрсетілуі тиіс;
- (b) жүк жөнелтушінің нақты атауы;
- (c) Текесу жөнелту станциясы, теміржол станциясының коды 699100;
- (d) жолдану станциясы, теміржол станциясының коды, кірме жол немесе түйік;
- (e) т/ж күзетімен жасалған шарттың нөмірі, т/ж күзетінің атауы және күзет шартын кім жасасты.
- (f) Қазақстан бойынша т/ж тарифін төлеуші, экспедитордың нақты атауы, экспедитордың т/ж коды, экспедитордың ОКПО коды; ТҚТЕХ-дағы төлеушінің коды, төлем туралы тиісті жеделхатты қоса бере отырып, төлем коды, экспортқа жөнелту кезінде кодтардың төлемақысын, т/ж тасымалдау жоспарын растаумен Қазақстан бойынша экспедитор, кедендік декларацияның (тауарларға арналған декларацияның) нөмірі, бір т/ж жүкқұжат бойынша вагондарды (бұдан әрі – в/ц) топтық ресімдеуге тасымалдауға қатысатын темір жолдардан, жүкқұжаттарды толтыруға арналған нұсқаулықтарға, сондай-ақ шет мемлекеттер бойынша т/ж тарифін төлеушілерден келісімі, экспедитордың нақты атауы, тиісті жеделхат пен нұсқаулықты қоса бере отырып, төлем коды, тауарларға арналған кедендік декларацияның және шот-фактураның көшірмелері көрсетіледі;
- (g) алушының толық пошталық адресі ШКЖ АБЖ-дағы (теміржол бойынша келісімшарттық және коммерциялық жұмысты автоматтандырылған басқару жүйесі) п/а-ға сәйкес келуі керек.
- (h) ҚР заңнамасының талаптарына сәйкес ТІЖ (тауарларға ілеспе жүкқұжаттарды) толтыру үшін қажетті деректер.
- (i) мұнай өнімінің атауы мен маркасы, жөнелтуге арналған метрикалық тонна саны.
- (j) жүк жөнелтуші үшін қосымша ақпарат (мысалы: кеден брокері, Өнім беруші, Алушы, Экспедитор, Оператор ұсынған в/ц, 4 немесе 8 осьті в/ц, бу қаптамасы бар в/ц және т.б. пайдалану).
- (k) тиістілігі (АЖҚС, көтерме сауда, ҚТЖ, АШТӨ, ГМК, дәнді дақылдарды кептіру, СОЦ, ЭТП).

**В.3.5. Жөнелтуге арналған рұқсаттарды өндеу.** Жеткізушіден жөнелтуге арналған рұқсатты алғаннан кейін, Өндеуші бұл төлемді тіркеуге және мұнай өнімдерін құюды ұйымдастыруға міндеттенеді. Өнім беруші мұнай өнімдерін экспорттау кезінде Текесу станциясында вагон цистерналарын беруді дербес қамтамасыз етеді.

**В.3.6. Тиіп-жөнелтуді тиісті ресімдеу және тіркеу.** Өнім беруші мұнай өнімдерін экспортқа жөнелтуді және транзиттік декларацияны (ҚР аумағы бойынша және көрші елдер арқылы транзиттік жөнелтуді) ресімдеуді және тіркеуді тиісінше жүзеге асыруға міндетті.

Өнім беруші ҚР шегінен тыс жерлерге жөнелту кезінде көлік құралдары мен жүктерді кедендік тексеруді, басқа да кедендік рәсімдер мен ресімдеуді ұйымдастырады, барлық шығыстарды төлейді.

- (a) точное наименование получателя (организации или физического лица) (указание более, чем одного получателя недопустимо), 4-х и 12-ти значные коды получателя по ж/д, код ОКПО получателя, п/адрес, наименование получателя должно полностью соответствовать данным АСУ ДКР и указываться на том же языке, под каким была произведена регистрация в компьютерной базе ж/д;

- (b) точное наименование грузоотправителя;

- (c) станция отправления Текесу, ж/д код станции 699100;

- (d) станция назначения, ж/д код станции, подъездной путь или тупик;

- (e) номер договора с ж/д охраной, наименование ж/д охраны и кем заключен договор охраны.

- (f) Плательщик жд тарифа по Казахстану, точное наименование экспедитора, ж/д код экспедитора, код ОКПО экспедитора; код плательщика в ТЕХПД, код оплаты с приложением соответствующей телеграммы об оплате, при отгрузке на экспорт указывается экспедитор по Казахстану с подтверждение оплаты кодов, ж/д плана перевозки, номер таможенной декларации (декларации на товары), согласие от ж/дорог участвующих в перевозке на групповое оформление вагонов (далее - в/ц) по одной ж/д накладной, инструкции на заполнение накладных, а также плательщиков ж/д тарифа по иностранным государствам, точное наименование экспедитора, код оплаты с приложением соответствующей телеграммы и инструкции, копии таможенной декларации на товары и счет-фактуры;

- (g) полный почтовый адрес получателя должен соответствовать п/а в АСУ ДКР (автоматизированная система управления договорная и коммерческая работа по ж/д).

- (h) необходимые данные для заполнения СНТ (сопроводительных накладных на товары) в соответствии с требованиями законодательства РК.

- (i) наименование и марку нефтепродукта, количество метрических тонн для отгрузки.

- (j) дополнительная информация для грузоотправителя (например: таможенный брокер, использовать в/ц предоставленные Поставщиком, Получателем, Экспедитором, Оператором, 4-х или 8-ми осные в/ц, в/ц с паровой рубашкой и т.д.).

- (k) принадлежность (АЗС, ОПТ, КТЖ, СХТП, ГМК, СУШКА ЗЕРНОВЫХ, СОЦ, ЭТП).

**В.3.5. Обработка разнарядок на отгрузку.** После получения от Поставщика разнарядки на отгрузку, Переработчик обязуется зарегистрировать эту разнарядку и организовать налив нефтепродуктов. Поставщик при экспорте нефтепродуктов самостоятельно обеспечивает подачу вагоноцистерн на станцию Текесу.

**В.3.6. Надлежащее оформление и регистрация отгрузки.** Поставщик обязан надлежащим образом осуществить оформление и регистрацию отгрузки нефтепродуктов на экспорт и транзитная декларация (транзитную отгрузку по территории РК и через соседние страны).

Поставщик организует таможенный досмотр транспортных средств и груза, другие таможенные

### В.3.7. Күкіртті шығару тәртібі.

Өнім беруші күкірт өндіру туралы хабарламаны алған сәттен бастап 1-ші (бір) аптадан кешіктірмей оны көлік құралдарына тиеуді және зауыт аумағынан әкетуді (өз бетімен әкетуді) дербес ұйымдастырады, бұл ретте күкіртті әкетуді және тиеуді ұйымдастыруға, жүк жөнелтушіге байланысты шығындарды, оның ішінде вагондарды тиеуге және тиеуге дайындау жөніндегі шығындарды өтейді, т/ж, яғни саңылауларды жабу, люктерді бекіту, бөгде заттарды жинау, есік кеңістігіне ағаш қалқандарды орнату, сым бұрамаларын орнату және т.б. Күкіртті қабылдау-беру пункті зауыт аумағындағы күкірт қоймасы болып табылады, күкіртті қайта Өңдеушіден Өнім берушіге саны бойынша беру күкіртті қабылдау-беру актісімен ресімделеді. Күкірт салмағы 50 кг-нан аспайтын қаптарға оралады, күкіртті әкету қамтамасыз етілмеген немесе уақтылы әкетілмеген жағдайда, Жеткізуші өңдеушіге осы себепті өңдеуші көтеретін барлық айыппұлдарды, шығындар мен шығындарды (оның ішінде ағаш түпқоймаларды сатып алуды) өтейді. Күкірттің қауіпті жүк ретіндегі ерекшелігін ескере отырып, осы Шартта көзделген мұнай өнімдерін тиеу жөніндегі талаптар күкіртті әкетуге қолданылмайды.

### В.3.8. Өнім беруші немесе оның мердігерлері жүк жөнелтуді жүзеге асыру жағдайлары үшін Тараптардың міндеттемелері.

Өнім беруші «Теміржол көлігі туралы» ҚР Заңына, «Жүктерді тасымалдау қағидаларына», «Қауіпті жүктерді тасымалдау қағидаларына», «Мұнай битумын тасымалдауға арналған бункерлік үлгідегі вагондар-цистерналар мен вагондарға сұйық жүктерді құю арқылы тасымалдау қағидаларына», «Мұнай және мұнай өнімдері. Таңбалау, буып-түю, тасымалдау және сақтау» МЕМСТ 1510-2022 сәйкес в/ц тиеуге дайындауды қамтамасыз етуге міндеттенеді, оның ішінде: вагондардың ішін шаю және/немесе бұмен тазарту, в/ц сыртқы бетін тазалау, в/ц-тан ескі белгілер мен пломбаларды алып тастау, өз есебінен вагондарды ағымдық ағытып жөндеу жүргізу. В/ц зауытта орындалуы, дайындаушы зауытта көзделмеген конструктивтік өзгерістері болмауы тиіс. Жөндеу кезінде ауыстырылған жабдықтар мен бөлшектер зауытта орындалуы және вагон-цистерна моделіне байланысты дайындаушы зауытта көзделуі, техникалық ерекшелікке сәйкес келуі тиіс, бұдан басқа в/цистерналар техникалық және коммерциялық тұрғыдан жарамды болуы, қазандығы және құю арматурасы жарамды болуы, т/жол базасында тіркелуі, т / жол бойынша жүруге рұқсат етілген болуы тиіс, вагондардағы жолдар, в/ц нөмірлері, белгілер, жазулар, трафареттер белгіленген тәртіппен болуы және анық оқылуын қамтамасыз етуі және паспорттық деректер мен т/жол базасында (ИВЦ) көрсетілген деректерге сәйкес келуі тиіс, вагондарды тиеу алдында вагон қызметі ВУ-14 нысаны бойынша кітапта белгісін қойып қарауы тиіс. Өнім беруші Өңдеушіге ақаулы цистерналарды, оның ішінде жасырын ақауы бар цистерналарды тиеуге жіберген жағдайда барлық шығыстарды толық көлемде өтеуге кепілдік береді. Мұнай өнімдерін және сұйытылған мұнай газын қабылдау-тапсыру актісі бойынша құйылған в/ц-ны

процедуры и оформления при отгрузке за пределы РК, оплачивает все расходы.

### В.3.7. Порядок вывоза серы.

Поставщик не позднее 1-й (одной) недели с момента получения уведомления о выработке серы самостоятельно организует её погрузку в транспортные средства и вывоз с территории завода (самовывоз), при этом компенсирует затраты, связанные с организацией вывоза и погрузкой серы, Грузоотправителем, в том числе затраты по подготовке вагонов к погрузке и отгрузке по ж/д, т.е. закрытие щелей, закрепление люков, уборка посторонних предметов, установки деревянных щитов в дверное пространство, установки проволочных закруток и т.д. Пунктом приема-передачи серы является склад серы на территории завода, передача серы по количеству от Переработчика Поставщику оформляется актом приема-передачи серы. Сера упаковывается в мешки массой не более 50 кг. В случае необеспечения вывоза или несвоевременного вывоза серы Поставщик возмещает Переработчику все штрафы, убытки и расходы (в том числе закуп деревянных поддонов), которые понесёт Переработчик по данной причине.

Учитывая специфику серы, как опасного груза, предусмотренные настоящим Договором условия по отгрузке нефтепродуктов к вывозу серы не применяются.

### В.3.8. Обязательства Сторон для случаев осуществления грузоотправительства Поставщиком или его подрядчиками.

Поставщик обязуется обеспечить подготовку в/ц под погрузку в соответствии с Законом РК «О железнодорожном транспорте», «Правилами перевозок грузов», «Правилами перевозок опасных грузов», «Правилами перевозок жидких грузов наливом в вагонах-цистернах и вагонах бункерного типа для перевозки нефтебитума», ГОСТ 1510-2022 «Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение», в том числе: промыть и/или пропарить внутри вагоны, очистить наружную поверхность в/ц, удалить с в/ц старые знаки и пломбы, произвести текущий отцепочный ремонт вагонов за свой счет. В/ц должны быть заводского исполнения, не иметь конструктивных изменений, не предусмотренные заводом-изготовителем. Замененные при ремонтах оборудование и детали должны быть заводского исполнения и предусмотренные заводом-изготовителем в зависимости от модели вагона-цистерны, соответствовать технической спецификации, кроме этого в/цистерны должны быть исправными в техническом и коммерческом отношении, иметь исправный котел и сливноналивную арматуру, зарегистрированы в базе ж/дороги, иметь разрешённое курсирование по ж/дорогам, номера в/ц, знаки, надписи, трафареты на вагонах должны быть установленного порядка и обеспечивать четкую читабельность и соответствовать паспортным данным и данным, указанным в базе ж/дороги (ИВЦ), перед погрузкой вагоны должны быть осмотрены вагонной службой с отметкой в книге по форме ВУ-14. Поставщик гарантирует Переработчику возмещение всех расходов в полном объёме в случае направления под погрузку неисправных в/цистерн, в том числе имеющих скрытый брак.

С момента приёмки налитых в/ц по акту приёма-передачи нефтепродуктов и сжиженного нефтяного газа Поставщик

қабылдаған сәттен бастап Өнім беруші олардың жүру жолында кешігуі жөніндегі барлық мәселелерді дербес шешуге, оларды межелі станцияға дейін ілгерілетуді қамтамасыз етуге, сондай-ақ темір жол бойынша осыған байланысты барлық шығыстарды төлеуге міндеттенеді және кепілдік береді.

Егер в/ц техникалық ақаулы болып табылса, оның ішінде жасырын ақаулар болса немесе тасымалдауға темір жол қабылданбаса немесе Текесу тиеу станциясынан тасымалдауға қабылданғаннан кейін темір жол қайтарса, Өнім беруші оларды АЕ-312 УСН-ға қабылдау үшін өңдеушіге жазбаша жүгінеді, онда ашық түсті мұнай өнімдерін айдау мүмкіндігі бар, қара мұнай өнімдері АЕ-312-ге біріктіріледі, бұл ретте Өнім беруші өңдеушіге барлық шығыстар мен айыппұлдарды, оның ішінде Т/Ж, құюға, төгуге, айдауға, өнімді қайта өңдеуге, өнімнің жоғалуына, экологиялық айыппұлдарға байланысты шығыстарды толық көлемде өтеуге кепілдік береді. Өнім беруші сұйытылған көмірсутек газын темір жол в/цистерналарына тиеп жөнелту кезінде құюға дейінгі және құюдан кейінгі дайындықты ұйымдастырады, оларды тиеуге жазбаша рұқсат береді немесе осы мақсаттар үшін мердігер ұйымды жалдайды. Сұйытылған көмірсутекті газбен цистерналарға тиеуге рұқсат берілген сәттен бастап в/ц техникалық жай-күйі, жүктің сақталуы, теміржол арқылы тасымалдау үшін барлық жауапкершілікті Өнім беруші өзіне қабылдайды және сұйытылған көмірсутекті газды құюға байланысты барлық шығыстарды Өңдеушіге өтейді. Теміржол станциясының жолдарында, тармақ иеленушінің жолдарында в/цистернадан газдың өтуі анықталған жағдайда, қажет болған жағдайда өзінің сервистік компанияларын тарта отырып, в/ц газдың өтуін жоюды шұғыл тәртіппен ұйымдастырады. Техникалық себептер бойынша темір жол құйылған в/ц-ны темір жол бойынша тасымалдаудан бас тартқан жағдайда, онда Өнім беруші оларды босату үшін ЖСГ құю эстакадасына қабылдау үшін Өңдеушіге жазбаша жүгінеді, бұл ретте Өнім беруші Өңдеушіге, тармақ иеленушіге барлық шығыстар мен айыппұлдарды, оның ішінде т/ж құюмен, төгумен, жоғалтумен, өнімнің бүлінуімен байланысты шығыстарды, экологиялық айыппұлдарды толық көлемде өтеуге кепілдік береді.

Өрт, газ қауіпсіздігін сақтау және құю эстакадалары мен жылжымалы құрамда қауіпсіз жағдайларды сақтау, тиеу алаңын тиімді пайдалану, зауытта өндірілген өнімдерді уақтылы әкету үшін Өнім беруші қабылдау-тапсыру актісіне қол қойғаннан кейін қабылданған тиелген вагондарды ПСГ, ЭНиС және АУТН-дан Текесу станциясына әкетуді қамтамасыз етеді. Қабылданған тиелген вагон цистерналарын әкету қамтамасыз етілмеген жағдайда Өнім беруші Өңдеушіге осы себеппен «ПКОП» ЖШС көтеретін құжатпен расталған айыппұлдарды, залалдар мен шығыстарды өтейді.

В.3.9. Автомобиль көлігімен сұйытылған мұнай газын әкету ерекшеліктері.

Өнім берушінің өтінімдері бойынша сұйытылған мұнай газын тиеу автокөлік құралдарына құю жолымен жүзеге асырылуы мүмкін.

обязуется и гарантирует самостоятельно решать все вопросы по их задержке в пути следования, обеспечить их продвижение до станции назначения, а также оплачивать все связанные с этим расходы по ж/дороге.

Если в/ц оказались технически неисправными, в том числе имели скрытые неисправности, или не были приняты ж/дорогой к перевозке, либо возвращены ж/дорогой после их приемки к перевозке со станции погрузки Текесу, то Поставщик письменно обращается к Переработчику для их приёмки на УСНЦ АЕ-312, где имеется возможность произвести перекачку светлых нефтепродуктов, темные нефтепродукты сливаются в АЕ-312, при этом Поставщик гарантирует возмещение в полном объеме Переработчику, всех расходов и штрафов, в том числе расходов связанных с ж/д, наливом, сливом, перекачкой, повторной переработкой продукта, утерей продукта, экологических штрафов. Поставщик при отгрузке сжиженного углеводородного газа в ж/д в/цистернах организует предналивную и посленаливную подготовки в/цистерн, выдаёт письменное разрешение на их погрузку, либо для этих целей нанимает подрядную организацию. С момента выдачи разрешения на погрузку в/цистерн сжиженным углеводородным газом всю ответственность за техническое состояние в/ц, сохранность груза, транспортировка по ж/дороге принимает на себя Поставщик и все расходы, связанные наливом сжиженного углеводородного газа возмещает Переработчику. В случае обнаружения пропуска газа с в/цистерны на ж/д стационарных путях, ж/д п/путях ветвевладельца организует в срочном порядке при необходимости с привлечением своих сервисных компаний устранения пропуска газа с в/ц. В случае если по техническим причинам ж/дорога отказывает в перевозке налитых в/ц по ж/д, то Поставщик письменно обращается к Переработчику для их приёмки на наливную эстакаду ПСГ для их опорожнения, при этом Поставщик гарантирует возмещение в полном объеме Переработчику, ветвевладельцу всех расходов и штрафов, в том числе расходов связанных с ж/д наливом, сливом, утерей, порчей продукта, экологических штрафов.

Для соблюдения пожарной, газовой безопасности и поддержания безопасных условий на наливных эстакадах и подвижном составе, эффективного использования фронта погрузки, своевременного вывоза выработанных продуктов на заводе Поставщик после подписания акта приема-передачи обеспечивает вывоз принятых погруженных вагонов с ПСГ, ЭНиС и АУТН на станцию Текесу. В случае необеспечения вывоза принятых погруженных вагонов в/цистерн Поставщик возмещает Переработчику документально подтвержденные штрафы, убытки и расходы, которые понесёт ТОО «ПКОП» по данной причине.

В.3.9. Особенности вывоза сжиженного нефтяного газа автомобильным транспортом.

По заявкам Поставщика отгрузка сжиженного нефтяного газа может осуществляться путем налива в автотранспортные средства.

Сұйытылған мұнай газын Өнім берушіге беру қабылдау-беру актісі бойынша Қайта өңдеушінің автокүюін есепке алу торабында жүзеге асырылады. Өнім беруші «Автомобиль көлігі туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 4 шілдедегі № 476-ІІ Заңының, Қазақстан Республикасы Инвестициялар және даму министрінің 2015 жылғы 30 сәуірдегі № 546 бұйрығымен бекітілген «Автомобиль көлігімен жүктерді тасымалдау қағидаларының», Қазақстан Республикасы Инвестициялар және даму министрінің міндетін атқарушының 2015 жылғы 17 сәуірдегі № 460 бұйрығымен бекітілген «Автомобиль көлігімен қауіпті жүктерді тасымалдау қағидалары және Қазақстан Республикасының аумағында автокөлік құралдарымен тасымалдауға жол берілетін қауіпті жүктердің тізбесі» талаптарына сәйкес сұйытылған мұнай газын тасымалдауға арналған жарамды автокөлік құралдарын тиесілігіне беруді қамтамасыз етуге міндеттенеді. Қайта өңдеуші Өнім берушіге автокөлік құралдары мен жүргізушілерге қойылатын міндетті арнайы нұсқаулықтар мен талаптарды беруге құқылы. Автокөлік құралдарының техникалық жай-күйі үшін барлық жауапкершілікті Өнім беруші өзіне қабылдайды. Егер автокөлік құралдары техникалық ақаулы болып табылса, оның ішінде жасырын ақаулары болса, Өнім беруші Өндеушіге барлық шығыстар мен айыппұлдарды, оның ішінде құюға, төгуге, айдауға, өнімнің жоғалуына, экологиялық айыппұлдарға байланысты шығыстарды толық көлемде өтеуге кепілдік береді.

Өрт, газ қауіпсіздігін сақтау және құю эстакадаларында қауіпсіз жағдайларды сақтау, автокүю қуаттарын тиімді пайдалану, өндірілген өнімдерді зауытта уақтылы әкету үшін Өнім беруші қабылдау-беру актісіне қол қойғаннан кейін көлік құралдарының авто құю аумағынан шығуын қамтамасыз етеді. Тиелген автокөлік құралдарының шығуы қамтамасыз етілмеген жағдайда Өнім беруші Қайта өңдеушіге осы себеппен жұмсалатын құжаттамалық расталған айыппұлдарды, залалдар мен шығыстарды өтейді.

**В.4. Мұнай өнімдерін жөнелтуге және тасымалдауға байланысты барлық шығындарды Өнім беруші көтереді.** Егер қандай да бір себептермен Өндеуші мұнай өнімдерін жөнелтуге және тасымалдауға байланысты шығыстарға ұшыраса, Өнім беруші оларды толығымен өтеуге міндетті.

**В.5. Тапсыру пунктi.** Өндеуші Өнім берушіге мұнай өнімдерін төгу-қю темір жол эстакадаларында (ЭНЦ) және тактілік құюдың автоматтандырылған қондырғысында (ТҚАҚ), сұйытылған мұнай газын (СМГ) Текесу станциясына іргелес сұйытылған газдар паркінің құйма темір жол эстакадасында тапсырады және оның иелігіне береді, әрбір жағдайда мұнай өнімдері мен СМГ темір жол вагоноцистерналарына құйылғаннан кейін мұнай өнімдері мен сұйытылған мұнай газын қабылдау-тапсыру актісі жасалады, онда салмақты (массаны) анықтау әдісі көрсетіледі. Мұнай өнімдерін (АИ-92, АИ-95 маркалы бензин, дизель отыны) және сұйытылған мұнай газын тапсыру техникалық және құқықтық негіздер (өтінімдер, сақтау және тасымалдау шарттары, қабылдаушы тараппен келісімдер және т.б.) болған кезде мұнай өнімдері мен

Передача сжиженного нефтяного газа Поставщику осуществляется на узле учета автоналива Переработчика по акту приема-передачи.

Поставщик обязуется обеспечить подачу под погрузку годных автотранспортных средств, предназначенных для перевозки сжиженного нефтяного газа, в полном соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан от 4 июля 2003 года № 476-ІІ «Об автомобильном транспорте», «Правилами перевозок грузов автомобильным транспортом», утвержденного Приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 апреля 2015 года № 546, «Правилами перевозки опасных грузов автомобильным транспортом и перечня опасных грузов, допускаемых к перевозке автотранспортными средствами на территории Республики Казахстан», утвержденного Приказом и.о. Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 17 апреля 2015 года № 460. Переработчик вправе выдавать Поставщику обязательные к исполнению специальные инструкции и требования, предъявляемые к автотранспортным средствам и водителям.

Всю ответственность за техническое состояние автотранспортных средств, принимает на себя Поставщик. Если автотранспортные средства оказались технически неисправными, в том числе имели скрытые неисправности, Поставщик гарантирует возмещение Переработчику в полном объеме, всех расходов и штрафов, в том числе расходов, связанных с наливом, сливом, перекачкой, утерей продукта, экологических штрафов.

Для соблюдения пожарной, газовой безопасности и поддержания безопасных условий на наливных эстакадах, эффективного использования мощностей автоналива, своевременного вывоза выработанных продуктов на заводе Поставщик после подписания акта приема-передачи обеспечивает выезд транспортных средств с территории автоналива. В случае необеспечения выезда погруженных автотранспортных средств Поставщик возмещает Переработчику документально подтвержденные штрафы, убытки и расходы, которые понесёт Переработчик по данной причине.

**В.4. Все затраты, связанные с отгрузкой и перевозкой нефтепродуктов, несет Поставщик.** Если по каким-либо причинам Переработчик понесет расходы, связанные с отгрузкой и перевозкой нефтепродуктов, Поставщик обязан возместить их полностью.

**В.5. Пункт передачи.** Переработчик сдает Поставщику и передает ему во владение нефтепродукты на сливно-наливных железнодорожных эстакадах (ЭНЦ) и автоматизированной установке тактового налива (АУТН), сжиженный нефтяной газ (СНГ) на наливной железнодорожной эстакаде парка сжиженных газов, примыкающих к станции Текесу, в каждом случае после налива нефтепродуктов и СНГ в железнодорожные вагоноцистерны составляется акт приёма-передачи нефтепродуктов и сжиженного нефтяного газа, где и указывается метод определения веса (массы). Передача нефтепродуктов (бензин марок АИ-92, АИ-95, дизельного топлива) и сжиженного нефтяного газа может осуществляться по имеющимся продуктопроводам согласно актам сдачи-приема нефтепродуктов и СНГ, при наличии на то технических и правовых оснований (заявок,

СМГ тапсыру-қабылдау актілеріне сәйкес қолда бар өнім құбырлары арқылы жүзеге асырылуы мүмкін. Вагонсыз қалдықтарды шығаруды Өнім беруші өзі ұйымдастырады және жүргізеді.

Тиіп-жөнелтілетін мұнай өнімдері мен сұйытылған мұнай газының массасын айқындау әдісін Өндеуші дербес таңдайды және айқындайды, қабылдау-тапсыру актілерінде масса айқындалған әдіс көрсетіледі.

Мұнай және мұнай өнімдерінің массасы «Өлшеуді орындау әдістемелеріне қойылатын жалпы талаптар» ҚР СТ 2.225-2011 сәйкес; МҰНАЙ ЖӘНЕ МҰНАЙ ӨНІМДЕРІНІҢ МАССАСЫ «Өлшеуді орындау әдістемелеріне қойылатын жалпы талаптар» МЕМСТ 8.587-2006 сәйкес массаны өлшеу үшін мыналар қолданылуы мүмкін:

1. Өнімнің массасын динамикалық өлшеудің тікелей әдісі: Масса өлшегіштерді (есептегіштерді) қолдана отырып, өнімнің массасын тікелей өлшеуге негізделген әдіс.

2. Өнімнің массасын статистикалық өлшеудің тікелей әдісі: Өнімнің массасын статистикалық өлшеу немесе теміржол цистерналарында олардың қозғалу процесінде таразыда өлшеу арқылы тікелей өлшеуге негізделген әдіс.

3. Өнімнің массасын статистикалық өлшеудің жанама әдісі: Сыйымдылық өлшемдеріндегі (толық сыйымдылық өлшемдеріндегі) өнімнің тығыздығы мен көлемін өлшеуге негізделген әдіс, яғни мұнай өнімдері үшін метрштокпен құю биіктігін қолмен өлшеу және теміржол цистерналарын калибрлеу кестелерін қолдана отырып құйылған жүктің көлемін анықтау, цистернадағы мұнай өнімінің температурасын міндетті түрде өлшеу және тығыздықты анықтау арқылы; СКГ үшін цистерна қазандығында көрсетілген цистерналарды толтыру көлемі және паспортта көрсетілген тығыздық бойынша.

В/ц толтырудың дұрыстығын бақылау «Теміржол вагон цистерналарында сұйытылған көмірсутек газдарын құю, ағызу және тасымалдау жөніндегі нұсқаулыққа» сәйкес в/ц сұйытылған мұнай газымен толтырудың дұрыстығын бақылау «Теміржол жолымен қауіпті жүктерді тасымалдау қағидаларына» сәйкес жүргізіледі.

Өндеуші ҚР заңнамасының талаптарына сәйкес ТІЖ (тауарларға ілеспе жүкқұжат) ресімдеуді жүргізеді. Өнім беруші электрондық цифрлық қолтаңбамен қол қоюға және МКК ақпараттық жүйесінде (Электрондық шот-фактуралардың ақпараттық жүйесінде) растауға жауапты адамды тағайындайды. Өндеуші ТІЖ-ні электронды түрде ресімдегеннен кейін Өнім беруші МКК ақпараттық жүйесінде ТІЖ-ні қарап, ТІЖ-де көрсетілген деректердің дұрыстығын тексеруі тиіс. Дұрыс емес, қате деректер анықталған жағдайда Өнім беруші Өндеушінің ТІЖ-ге түзетулер енгізуі үшін бұл туралы Өндеушіге хабарлайды. Дұрыс деректермен дұрыс ресімделген ТІЖ-ні ғана Өнім беруші ҚР заңнамасында белгіленген мерзімнен кешіктірмей МКК ақпараттық жүйесінде растайды. Өнім беруші бас тартуды, СНТ бойынша қайтаруды хабарламадан кейін және Өндеушінің келісімімен жүргізеді. ҚР заңнамасында ескерілген ТІЖ-ны электрондық түрде ресімдеу мүмкін болмаған жағдайларда, ТІЖ қағаз

договоров хранения и транспортировки, согласований с принимающей стороной и т.п.).

Вывоз невагонных остатков Поставщик организует и производит самостоятельно.

Метод определения массы отгружаемых нефтепродуктов и сжиженного нефтяного газа выбирает и определяет Переработчик самостоятельно, в актах приёма-передачи указывается метод, по которому была определена масса.

Для измерения массы в соответствии с СТ РК 2.225-2011 Масса нефти и нефтепродуктов «Общие требования к методикам выполнения измерений»; ГОСТ 8.587—2006 МАССА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ «Общие требования к методикам выполнения измерений», может применяться:

1. Прямой метод динамических измерений массы продукта: Метод, основанный на прямых измерениях массы продукта с применением массометров (счётчиков).

2. Прямой метод статистических измерений массы продукта: Метод, основанный на прямых измерениях массы продукта статистическим взвешиванием или взвешиванием в железнодорожных цистернах в процессе их движения на весах.

3. Косвенный метод статистических измерений массы продукта: Метод, основанный на измерениях плотности и объема продукта в мерах вместимости (мерах полной вместимости), т.е. для нефтепродуктов путем ручного замера высоты налива метрштоком и определения объема налитого груза с применением таблиц калибровки железнодорожных цистерн, с обязательным замером температуры нефтепродукта в цистерне и определения плотности; для СУГ по объёму наполнения цистерн, указанного на котле цистерны и плотности, указанному в паспорте.

Контроль правильности наполнения в/ц производится согласно «Правил перевозок опасных грузов по ж/дороге», контроль правильности наполнения в/ц сжиженным нефтяным газом - согласно «Инструкции по наливу, сливу и перевозке сжиженных углеводородных газов в железнодорожных вагонах-цистернах».

Переработчик производит оформление СНТ (Сопроводительная накладная на товары) в соответствии с требованиями законодательства РК. Поставщик назначает ответственное лицо за подписание электронной цифровой подписью и подтверждение в Информационной системе КГД (Информационной системе Электронных счетов-фактур). После оформления Переработчиком СНТ в электронном виде Поставщик должен просмотреть СНТ в Информационной системе КГД, проверить правильность указанных в СНТ данных. В случае выявления неверных, ошибочных данных Поставщик информирует Переработчика об этом для внесения Переработчиком исправлений в СНТ. Только правильно оформленная СНТ с верными данными подтверждается Поставщиком в Информационной системе КГД не позднее срока, установленного законодательством РК. Отклонение, возврат по СНТ Поставщик производит после уведомления и с согласия Переработчика. В случаях невозможности оформить СНТ в электронном виде, оговоренных

жеткізгіште ресімделеді, арнайы журналда тіркеледі, кейіннен бірінші мүмкіндік кезінде ҚР заңнамасының талаптарына сәйкес МКК аппараттық жүйесінде электрондық түрде ресімделеді.

**В.6. Өнім берушінің уәкілетті өкілі.** Өнім беруші қызметкерлер қатарынан немесе тартылған инспекциялық компаниядан өзінің уәкілетті өкілін тағайындайды, ол мұнай өнімдерін тиеу және ресімдеу орнында Өңдеушінің аумағында (және одан әрі) құюды және кейіннен жөнелтуді бақылайтын болады, бұл ретте Өнім берушінің өкілі Өңдеушінің аумағына арнайы киіммен және арнайы аяқ киіммен келуге, өзімен бірге ЖКҚ (дулыға, газқағар, көзілдірік) және ҚТ және ЕҚ бойынша тиісті оқулардан өткені туралы және қауіпті жұмыстарды орындауға рұқсат беру туралы куәліктері болуы тиіс. Мұндай уәкілетті өкіл СНТ ресімдеудің уақтылығы мен дұрыстығын, темір жол вагон цистерналарының салмағын айқындауды және пломбалау рәсімін, қауіп белгілерін орнатуды бақылауға, тж бойынша қабылдау-тапсыру актілеріне, құбыр арқылы тапсыру-қабылдау актілеріне, алып кетуге, тиеп-жөнелту, қабылдау, құю, төгу жөніндегі басқа да құжаттарға қол қоюға және алуға тиіс. Жоғарыда көрсетілген өкіл болмаған жағдайда Өнім берушінің құйылған және тиелген мұнай өнімдерінің көлеміне наразылығы бола алмайды, ал Өңдеушінің мұндай талаптарды қабылдауға құқығы бар. Бұдан басқа, мұнай өнімдерін, оның ішінде сұйытылған мұнай газын құю және жөнелту кезінде, СНТ-ны, қабылдау-беру актілерін, құюға және жөнелтуге байланысты басқа құжаттарды ресімдеу, қол қою үшін Өнім берушінің жоғарыда аталған өкілі болмаған жағдайда, Өңдеуші тиеп-жөнелтудің күшін жоюға құқылы және Өнім беруші қайта ресімдеу және бос тұру бойынша барлық шығыстарды өтейді, ал сондай-ақ, жөнелтуді жою және қайта ресімдеу мүмкін болмаған жағдайларда Өнім беруші осы жағдайға байланысты барлық шығындарды өтейді. Вагон цистерналарында өнім саны бойынша қабылданған және қабылдау-тапсыру актісіне қол қойылған сәттен бастап вагон цистерналарындағы өнім саны бойынша барлық жауапкершілік Өнім берушіге ауысады. Алдын ала Өнім беруші тоқсан сайын өңдеушіге Өнім беруші өкілінің зауыт аумағына - мұнай құю эстакадаларына өтуін ұзартуға хат жолдайды, Өңдеушіге өз өкіліне сенімхаттың түпнұсқасын ұсынады. Өнім беруші өз өкілінің өкілеттігін тоқтатқан жағдайда, ол туралы Өңдеушіні жазбаша хабардар етеді және Өнім берушінің өкілі зауыт аумағына өтуді алған рұқсаттаманы Өңдеушіге тапсыруды қамтамасыз етеді, тапсыруына кепілдік береді.

**В.7.** Өнім берушінің өтініші бойынша және есебінен қайта өңдеуші өнім берушіге қажетті құжаттарды ұсынған кезде «СТ-KZ» нысанындағы тауардың шығу тегі туралы сертификаттарды алуды және ұсынуы қамтамасыз етеледі.

законодательством РК, СНТ оформляется на бумажном носителе, регистрируется в специальном журнале, в последующем при первой возможности оформляется в электронном виде в Информационной системе КГД в соответствии с требованиями законодательства РК.

**В.6. Уполномоченный представитель Поставщика.** Поставщик назначает своего уполномоченного представителя из числа сотрудников или привлеченной инспекционной компании, который будет присутствовать и наблюдать за наливом и последующей отгрузкой Поставщику (и далее) нефтепродуктов на территории Переработчика на месте их погрузки и оформления, при этом представитель Поставщика должен прибывать на территорию Переработчика в спецодежде и спецобуви, иметь при себе СИЗ (каска, противогаз, очки) и удостоверения о прохождении соответствующих обучений по ТБ и ОТ и о допуске к выполнению опасных работ. Такой уполномоченный представитель должен контролировать своевременность и правильность оформления СНТ, определение веса и процедуру опломбирования железнодорожных вагоноцистерн, установки знаков опасности, подписывать и получать акты приема-передачи по жд, акты сдачи-приема по трубопроводу, самовывозом, другие документы по отгрузке, приёмке, наливу, сливу. В случае отсутствия вышеуказанного представителя Поставщик не может иметь претензии к объему налитых и отгруженных нефтепродуктов, а Переработчик имеет право отклонить такие претензии. Кроме этого в случае отсутствия вышеуказанного представителя Поставщика на момент налива и отгрузки нефтепродуктов в т.ч. сжиженного нефтяного газа, для оформления, подписания СНТ, актов приема-передачи, других документов связанных с наливом и отгрузкой, то Переработчик вправе произвести аннулирование отгрузки и Поставщик возмещает все расходы по переоформлению и простою в/ц, а также в случаях невозможности произвести аннулирование и переоформление отгрузки Поставщик возмещает все расходы, связанные с данным обстоятельством. С момента принятия продукции в вагоноцистернах по количеству и подписания акта приема-передачи вся ответственность по количеству продукции в вагоноцистернах переходит на Поставщика. Заблаговременно Поставщик ежеквартально направляет Переработчику письмо на продление прохода представителя Поставщика на территорию завода - нефтеналивные эстакады, предоставляет Переработчику оригинал доверенности на своего представителя. В случае если Поставщик прекращает полномочия своего представителя, то письменно информирует об этом Переработчика и обеспечивает, гарантирует сдачу Переработчику пропуска, полученного представителем Поставщика проход на территорию завода.

**В.7.** По заявлению и за счет Поставщика Переработчик может обеспечить получение и предоставление Поставщику сертификатов о происхождении товара формы «СТ-KZ» при предоставлении последним необходимых документов.

С қосымшасы/ Приложение С  
Сапа стандарттары/ Стандарты качества

Мұнай өңдеу зауытына жеткізілетін шикі мұнай келесі сапа стандарттарына сәйкес келуі керек:

Поставляемая на Нефтеперерабатывающий завод сырая нефть должна соответствовать следующим стандартам качества:

Рұқсат етілген физикалық-химиялық көрсеткіштер:

Разрешенные физико-химические показатели:

| Көрсеткіштердің атауы                                                                     | Өлш. бірл.              | Рұқсат етілген диапазоны | Наименование показателей                                                          | Ед. изм.                | Разрешенный диапазон |
|-------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|--------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|----------------------|
| 20 °C кезіндегі тығыздығы                                                                 | г/см <sup>3</sup>       | 0,845                    | Плотность при 20 °C                                                               | г/см <sup>3</sup>       | Не более 0,845       |
| Қату температурасы                                                                        | °C                      | +12 аспайды              | Температура застывания                                                            | °C                      | Не более +12         |
| Коксталуын анықтау                                                                        | %(мас.)                 | 2,15 аспайды             | Определение коксуемости                                                           | %(мас.)                 | Не более 1,89        |
| Мех. қоспалар                                                                             | %(мас.)                 | 0,018 аспайды            | Мех. примеси                                                                      | %(мас.)                 | Не более 0,017       |
| Күкірт мөлшері                                                                            | %(мас.)                 | 0,60 аспайды             | Содержание серы                                                                   | %(мас.)                 | Не более 0,60        |
| Су мөлшері                                                                                | %                       | 0,5 аспайды              | Содержание воды                                                                   | %                       | Не более 0,5         |
| Хлорлы тұздар мөлшері                                                                     | мг/дм <sup>3</sup>      | 100 аспайды              | Содержание воды                                                                   | %                       | Не более 0,5         |
| Күкіртсутектің массалық үлесі *                                                           | млн <sup>-1</sup> (ppm) | 5 аспайды                | Содержание хлористых солей                                                        | мг/дм <sup>3</sup>      | Не более 100         |
| Метил - және этилмеркаптандардың жалпы массалық үлесі *                                   | млн <sup>-1</sup> (ppm) | 10 аспайды               | Массовая доля сероводорода*                                                       | млн <sup>-1</sup> (ppm) | Не более 5           |
| Қаныққан бу қысымы **                                                                     | кПа (мм рт.ст.)         | 66,7 (500)               | Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме*                                   | млн <sup>-1</sup> (ppm) | Не более 10          |
| 204 °C температураға дейін қайнайтын фракциядағы органикалық хлоридтердің массалық үлесі, | млн <sup>-1</sup> (ppm) | 6 аспайды                | Давление насыщенных паров**                                                       | кПа (мм рт.ст.)         | 66,7 (500)           |
|                                                                                           |                         |                          | Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °C, | млн <sup>-1</sup> (ppm) | Не более 6           |

Ескерту

\* ҚР СТ 1347 сәйкес «Белгіленген көрсеткіштер Кеңияк, Теңіз, Жаңажол мұнайын жеткізу кезінде, сондай-ақ жеткізілетін мұнай қоспасында олар болған жағдайда айқындалады».

\*\* Мұнайдың қату температурасы 10 °C төмен болған кезде анықталады.

Примечание

\* Согласно СТ РК 1347 «Установленные показатели определяют при поставке нефти Кеңиякской, Тенгизской, Жанажольской, а также при условии, что в смеси поставляемой нефти они присутствуют».

\*\* Определяется при температуре застывания нефти ниже 10 °C.

## D қосымшасы / Приложение D

### Құбырлар жүйесін толтыру үшін талап етілетін шикі мұнай көлемін айқындау рәсімі / Процедура определения объема сырой нефти, требуемой для заполнения системы трубопроводов

Ай сайын Өңдеуші әрбір клиент үшін резервуарлар мен жалғастырушы құбырлардың түбін толтыру үшін қажетті шикі мұнайдың жалпы көлемінің пропорционалды үлесін мынадай рәсімге сәйкес айқындайды,

**D.1. Құбырлар жүйесін толтырудың жалпы көлемі.** Резервуарлардың, коллекторлардың, технологиялық жабдықтардың және жалғастырушы құбырлардың түбін толтыру үшін талап етілетін шикі мұнайдың жалпы көлемі (бұдан әрі – **Құбырлар жүйесін толтырудың жалпы көлемі**) тіркелген шама болып табылмайды және технологиялық рәсімдерге, жабдықты жөндеуге және тазалауға байланысты операцияларға байланысты өзгеруі мүмкін.

**D.2. Өнім берушінің пропорционалды үлесі.** Ай сайын Өңдеуші құбырлар жүйесін толтырудың жалпы көлемінен (бұдан әрі – **Құбырлар жүйесін толтыру үшін Өнім беруші жеткізетін көлем**) әрбір өнім берушінің пропорционалды үлесін мынадай формулаға сәйкес айқындайды:

Құбырлар жүйесін толтыру үшін Өнім беруші  
жеткізетін көлем =  
(Өнім берушінің мұнайын өңдеу көлемі /  
Жоспарланған мұнай өңдеудің жалпы көлемі) x  
(Құбырлар жүйесін толтырудың жалпы көлемі)

Мұнай жеткізуді жүзеге асырған, бірақ оны қайта өңдеу жөніндегі қызметтерге ақы төлемеген жеткізушілерге қатысты пропорционалды үлес сақталмауы мүмкін. Бұл жағдайда қайта өңдеу бойынша төлем жүзеге асырылмаған жеткізілген мұнай көлемі қайта өңдеуге тартылмайды және қайта өңдеушінің қалауы бойынша құбырлар жүйесін толтыру үшін толық немесе ішінара жіберілуі мүмкін.

**D.3. Ай сайынғы түзету.** Ай сайын Өңдеуші алдыңғы айда Өнім беруші жеткізген құбыр жүйесін толтыру үшін мұнайдың кез келген көлемін тасымалдауды жүзеге асырады және Өнім берушіге кез келген артықты (егер Өнім беруші келесі айда құбыр жүйесін толтыру үшін жеткізетін көлем алдыңғы айға қарағанда аз болса) қайтарады немесе Өнім берушіден құбыр жүйесін толтыру мақсаттары үшін шикі мұнайдың қосымша көлемін жеткізуді (егер Өнім беруші құбыр жүйесін толтыру үшін жеткізетін көлем келесі айда алдыңғы көлемдегі осы көлемнен асып кетсе) талап етеді.

**D.4 Құбырлар жүйесін толтыру үшін жеткізілген Көлемді өңдеу.** Осы Шарт бойынша өңдеу бойынша кез келген қызметтер көрсету мерзімі өткеннен

Каждый месяц Переработчик определяет для каждого клиента пропорциональную долю от общего объема сырой нефти, необходимого для заполнения днищ резервуаров и соединительных труб в соответствии со следующей процедурой,

**D.1. Общий объем заполнения системы трубопроводов.** Общий объем сырой нефти, требуемый для заполнения днищ резервуаров, коллекторов, технологического оборудования и соединительных трубопроводов (далее – **Общий объем заполнения системы трубопроводов**) не является фиксированной величиной и может меняться в зависимости от технологических процедур, операций, связанных с ремонтом и чисткой оборудования.

**D.2. Пропорциональная доля Поставщика.** Каждый месяц Переработчик определяет пропорциональную долю каждого поставщика от Общего объема заполнения системы трубопроводов (далее – **Объем, поставляемый Поставщиком для заполнения системы трубопроводов**) в соответствии со следующей формулой:

Объем, поставляемый Поставщиком для  
заполнения системы трубопроводов =  
(Объем переработки нефти Поставщика / Общий  
объем запланированной нефтепереработки) x  
(Общий объем заполнения системы трубопроводов)

Пропорциональная доля может не соблюдаться в отношении Поставщиков, осуществивших поставку нефти, но не оплативших услуг по ее переработке. В этом случае, объем поставленной нефти, оплата по переработке которого не осуществлена, в переработку не вовлекается и может быть по усмотрению Переработчика полностью или частично направлена для заполнения системы трубопроводов.

**D.3. Ежемесячная корректировка.** Каждый месяц Переработчик осуществляет перенос любого объема нефти для заполнения системы трубопроводов, который был поставлен Поставщиком в течение предыдущего месяца, и возвращает Поставщику любой излишек (в случае, если Объем, поставляемый Поставщиком для заполнения системы трубопроводов в последующем месяце меньше, чем в предыдущем) или требует от Поставщика поставить дополнительный объем сырой нефти для целей заполнения системы трубопроводов (в случае, если Объем, поставляемый Поставщиком для заполнения системы трубопроводов в последующем месяце превышает этот объем в предыдущем).

**D.4 Переработка Объема, поставленного для заполнения системы трубопроводов.** После истечения или прекращения оказания любых услуг

немесе тоқтатылғаннан кейін Өнім беруші Өңдеушіге сол кезде Өңдеушінің иелігінде тұрған құбырлар жүйесін толтыру үшін жеткізілетін шикі мұнай көлемі үшін өңдеу құнын төлейді. Өнім берушіден өндегені үшін төлем алған соң (технологиялық ысыраптарды шегергенде, сондай-ақ осы Шарттың басқа да ережелері мен талаптары орындалған жағдайда) Өнім беруші құбырлар жүйесін толтыру үшін жеткізген, Өңдеушінің иелігінде тұрған Көлемді өңдеуді Өңдеуші осы Шарт өткеннен немесе бұзылғаннан кейін жүзеге асырады. Өңдеу мерзімі аяқталған немесе бұзылған айдан кейінгі айда, ал өндірілген мұнай өнімдерін Өнім берушіге жеткізу келесі екі айдың соңына дейін жүзеге асырылады.

по переработке по настоящему Договору Поставщик оплачивает Переработчику стоимость переработки за объем сырой нефти, поставляемой для заполнения системы трубопроводов, которая в то время находится в распоряжении Переработчика. После получения оплаты от Поставщика за переработку (за вычетом технологических потерь, а также при условии выполнения других положений и условий настоящего Договора) Переработчик осуществляет переработку поставленного Поставщиком Объема, поставленного для заполнения системы трубопроводов, который находится во владении Переработчика, по истечении или расторжении настоящего Договора. Переработка осуществляется в месяце, следующем за месяцем истечения или расторжения, а поставка Поставщику выработанных нефтепродуктов – до конца двух последующих месяцев.

Е қосымшасы/ Приложение Е Тараптардың мекенжайлары, байланыс телефондары мен банктік деректемелері/

Адреса, контактные номера и банковские реквизиты сторон

**Өңдеуші:**

**Переработчик:**

Заңды мекежайы:

**«ПетроКазахстан Ойл Продактс» ЖШС**

Қазақстан Республикасы

160011, Шымкент қ.,

Еңбекші ауданы,

№ 264 орам, 1-ғимарат

Алматыдағы мекенжайы:

Қазақстан Республикасы

050059, Алматы қ.

Нұрсұлтан Назарбаев д-лы, 244А

Байланыс деректері:

Алматыда:

тел.: +7 727 2581 848

факс: +7 727 2581 860

Өңдеу құнын төлеуге арналған банктік

деректемелер:

СТСН 582100001392

БСН 050140004649

ҚҚС бойынша 2012ж.24.07. сериясы 58001  
№0012930 куәлігі

«Қазақстан Халық Банкі» АҚ, Шымкент қ.

ЖСК KZ586010291000061362

БСК SWIFT: HSBKKZKX

«Қазақстан Ситибанкі» АҚ, Алматы

ЖСК KZ2283201T0250035004

БСК SWIFT: CITIKZKA

**Өнім беруші:**

Заңды мекенжайы:

Байланыс деректері:

Өңдеу құнын төлеуге арналған банктік

деректемелер:

Адрес юридический:

**ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»**

Республика Казахстан

160011, г. Шымкент,

район Енбекшинский,

квартал № 264, здание 1

Адрес в Алматы:

Республика Казахстан

050059, г. Алматы

пр. Нұрсұлтан Назарбаев, 244А

Контактные данные:

в Алматы:

тел.: +7 727 2581 848

факс: +7 727 2581 860

Банковские реквизиты для оплаты стоимости

переработки:

РНН 582100001392

БИН 050140004649

Свидетельство по НДС Серия 58001 № 0012930 от  
24.07.2012

АО «Народный Банк Казахстан», г. Шымкент

ИИК KZ586010291000061362

БИК SWIFT: HSBKKZKX

АО «Ситибанк Казахстан», Алматы

ИИК KZ2283201T0250035004

БИК SWIFT: CITIKZKA

**Поставщик:**

Адрес юридический:

Контактные данные:

Банковские реквизиты для оплаты стоимости

переработки:

Ғ қосымшасы/ Приложение F

Мұнай өнімдерінің ерекшеліктері кестесі/ Таблица спецификации нефтепродуктов

Зауыт мынадай түрдегі және ерекшелігі бар мұнай өнімдерін шығара алады:

Завод в состоянии выпускать нефтепродукты следующих видов и спецификаций:

|                                                          |                                                                      |                                                        |                                                                    |
|----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|
| АИ-95- К4/ К5 маркалы автомобиль бензині                 | КО ТР 013/2014, ТТ 38.001165, МЕМСТ 32513-2014;                      | Автомобильный бензин марки АИ-95- К4/ К5               | ТР ТС 013/2014, ТУ 38.001165, ГОСТ 32513-2014;                     |
| АИ-92-К4/К5 маркалы автомобиль бензині                   | КО ТР 013/2011, ТТ 38.001165, МЕМСТ 32513-2013;                      | Автомобильный бензин марки АИ-92-К4/К5                 | ТР ТС 013/2011, ТУ 38.001165, ГОСТ 32513-2013;                     |
| ДТ-Л- К4/К5 маркалы дизель отыны                         | ТР ТС 013/2011, МЕМСТ 305-2013; МЕМСТ 32511-2013;                    | Дизельное топливо марки ДТ-Л- К4/К5                    | ТР ТС 013/2011, ГОСТ 305-2013; ГОСТ 32511-2013;                    |
| ДТ-Е-К4/К5 маркалы дизель отыны                          | ТР ТС 013/2011, МЕМСТ 32511-2013;                                    | Дизельное топливо марки ДТ-Е-К4/К5                     | ТР ТС 013/2011, ГОСТ 32511-2013;                                   |
| ДТ-З- К4/К5 маркалы дизель отыны                         | ТР ТС 013/2011, МЕМСТ 305-2013; МЕМСТ 32511-2013;                    | Дизельное топливо марки ДТ-З- К4/К5                    | ТР ТС 013/2011, ГОСТ 305-2013; ГОСТ 32511-2013;                    |
| ТС-1 маркалы реактивті қозғалтқыштарға арналған отын     | ТР ТС 013/2011, МЕМСТ 10227-86;                                      | Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1           | ТР ТС 013/2011, ГОСТ 10227-86;                                     |
| РТ маркалы реактивті қозғалтқыштарға арналған отын       | КО ТР 013/2011, МЕМСТ 10227-86;                                      | Топливо для реактивных двигателей марки РТ             | ТР ТС 013/2011, ГОСТ 10227-86;                                     |
| 100 отын мазуты                                          | ТР ТС 013/2011, МЕМСТ 10585-2013; МЕМСТ 20448-2018; ТР ЕАЭС 036/2016 | Мазут топочный 100                                     | ТР ТС 013/2011, ГОСТ 10585-2013; ГОСТ 20448-2018; ТР ЕАЭС 036/2016 |
| ПБТ сұйылтылған көмірсутекті газ (коммуналдық-тұрмыстық) | МЕМСТ 20448-2018; ТР ЕАЭС 036/2016                                   | Газ углеводородный сжиженный ПБТ (коммунально-бытовой) | ГОСТ 20448-2018; ТР ЕАЭС 036/2016                                  |
| БТ сұйылтылған көмірсутекті газ (коммуналдық-тұрмыстық)  | МЕМСТ 20448-2018; ТР ЕАЭС 036/2016                                   | Газ углеводородный сжиженный БТ (коммунально-бытовой)  | ГОСТ 20448-2018; ТР ЕАЭС 036/2016                                  |
| Техникалық газды күкірт қабыршақты                       | ҚР СТ 2442-2014                                                      | Сера техническая газовая чешуйчатая                    | СТ РК 2442-2014                                                    |
| А маркалы және Б маркалы вакуумдық газойль               | ТУ 38.1011304-2004                                                   | Вакуумный газойль марки А и марки Б                    | ТУ 38.1011304-2004                                                 |
| Гудрон                                                   | ҚР СТ 3338-2018                                                      | Гудрон.                                                | СТ РК 3338-2018                                                    |
| Техникалық шарттар                                       | ҚР СТ 3337-2018                                                      | Технические условия                                    | СТ РК 3337-2018                                                    |

Автомобиль бензині мен дизель отынын таңбалау «Автомобиль және авиациялық бензинге, дизель және кеме отынына, реактивті қозғалтқыштарға арналған отынға және мазутқа қойылатын талаптар туралы» КО ТР 013/2011, 1-қосымша, сәйкес жүргізіледі.

Сактық шарасы ретінде, сондай-ақ мұнай өнімдерін бұрмалауды, ұрлауды және рұқсатсыз пайдалануды болдырмау мақсатында Тараптар Өңдеуші автомобиль бензиніне бояғыш қоса алатынына келіседі.

Маркировка автомобильного бензина и дизельного топлива производится в соответствии с ТР ТС 013/2011 «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту» Приложение 1.

В качестве меры предосторожности, а также в целях предотвращения фальсификации, хищения и несанкционированного использования нефтепродуктов стороны соглашаются с тем, что Переработчик может добавлять краситель.

G қосымшасы/ Приложение G  
Жалпы ережелер мен талаптар/ Общие положения и условия

Ынтымақтастықты жалғастыру. Осы Шартқа қол қойылғаннан кейін Өнім беруші кез келген шартқа, актіге, декларацияға, шотқа, қолхатқа, қосымша кепілдіктер туралы куәландыруға, өтінішке немесе Өндеуші ақылға қонымды түрде сұраған кез келген құжатқа қол қоюды қоса алғанда (шектеусіз), осы Шарттың барлық ережелерінің, талаптары мен тармақтарының толық қолданылуы үшін Өндеушімен, сондай-ақ Өндеушіге қажет болуы мүмкін немесе оның талабы бойынша оның рұқсат етілген құқықтық мирасқорларымен және цессионарларымен ынтымақтасады.

Жария мәлімдемелер. Осы шарт Тараптарының ешқайсысы осы Шартқа немесе оның екінші Тараппен байланысына қатысты ешқандай жария мәлімдеме жасамауға немесе оның жазбаша рұқсатынсыз екінші Тараптың атауын, фирмалық белгілерін, авторлық құқықпен қорғалатын материалдарды немесе тауар белгілерін пайдаланбауға тиіс. Осы Шарттың мақсаттары үшін «жария мәлімдеме» теледидарда, радиода, газеттерде немесе басқа да баспа немесе электрондық бұқаралық ақпарат құралдарында немесе кез келген жарнамалық материалдарда немесе олардың өкілдеріне жасалған кез келген мәлімдемелерді қамтиды.

Хабарламалар. Осы Шарт бойынша жіберуге талап етілетін немесе рұқсат етілген кез келген хабарламалар төменде көрсетілген мекенжайлар бойынша әрбір алушыға жіберушінің уәкілетті өкілінің қолы қойылып, жазбаша нысанда жіберілуі тиіс. Қол қойылған құжаттарды факс арқылы немесе электрондық хабарламаларға қосымша ретінде жіберуге рұқсат етіледі.

Бас тарту. Кез келген уақытта кез келген Тараптың осы Шарттың кез келген ережесін мәжбүрлеу тәртібімен орындаудан немесе басқа Тараптан орындауды талап етуден бас тартуы бұл ережені жарамсыз деп тануға әкеп соқпайды және кез келген осындай құқықты немесе тараптың құқықты қорғау құралының тоқтауына әкеп соқпайды, осы Тарапқа осы Шарт бойынша кез келген ережені немесе құқықты кейін орындауға (мәжбүрлеу тәртібімен) кедергі келтірмейді, сондай-ақ осы Шарттың жарамдылығына қандай да бір дәрежеде әсер етпейді. Осы Шарт бойынша бас тарту жазбаша нысанда ресімделмесе және бас тартушы Тарап оған қол қоймаса, жарамсыз болады.

Мәжбүрлі түрде қол қою. Егер осы Шарт бір Тарап үшін міндетті болып табылса немесе болып қалса, Тараптар Тараптардың ешқайсысы Шартқа не оларға «келіспеушіліктер хаттамасына» бір мезгілде қол қоя отырып, осы Шартқа немесе кез келген қосымшаға, толықтыруға, қосуға немесе оған қосымша келісімге қол қоя алмайтындығымен келіседі. Тараптар ҚР Азаматтық кодексінің 399-бабы қол қойылған келісімдерге байланысты емес, тек келісімдердің жобаларына байланысты келіспеушілік хаттамаларына қол қоюға рұқсат беретінімен келіседі және бұны мойындайды. Әрбір тараптың тиісті

Продолжение Сотрудничества. После подписания настоящего Договора Поставщик сотрудничает с Переработчиком, а также с его разрешенными правопреемниками и цессионарями, как может быть необходимо Переработчику или по его требованию, для полного действия всех положений, условий и пунктов настоящего Договора, включая (без ограничений) подписание любого договора, акта, декларации, счета, расписки, заверения о дальнейших гарантиях, заявление или любой документ, в разумной степени запрошенный Переработчиком.

Публичные заявления. Ни одна из Сторон настоящего Договора не должна делать никаких публичных заявлений в отношении настоящего Договора или ее связей с другой Стороной, или использовать наименование, фирменные знаки, материалы, охраняемые авторским правом или товарные знаки другой Стороны без ее письменного разрешения. Для целей настоящего Договора «публичное заявление» включает любые заявления, сделанные по телевидению, радио, в газетах или других печатных или электронных средствах массовой информации или в любых рекламных материалах, или их представителям.

Уведомления. Любые уведомления, которые требуется или разрешено направить по настоящему Договору, должны направляться в письменной форме за подписью уполномоченного представителя отправителя каждому получателю по нижеуказанным адресам. Разрешается отправлять подписанные документы по факсу или в качестве приложений к электронным сообщениям.

Отказ. Отказ в любое время любой из Сторон исполнить в принудительном порядке или потребовать от другой Стороны исполнения любого положения настоящего Договора не влечет признание этого положения недействительным и не влечет прекращение любого такого права, или средства защиты права, имеющегося у Стороны, не мешает этой Стороне исполнить (в принудительном порядке) любое положение или право по настоящему Договору в последующем, а также ни в коей мере не влияет на действительность настоящего Договора. Никакой отказ по настоящему Договору не будет действителен, если только он не оформлен в письменной форме и не подписан отказывающейся Стороной.

Принудительное подписание. Если настоящий Договор является или становится обязательным для одной Стороны, Стороны соглашаются с тем, что ни одна из Сторон не может подписывать настоящий Договор или любое приложение, дополнение, добавление или дополнительное соглашение к нему с одновременным подписанием «протокола разногласий» к Договору или к ним. Стороны соглашаются и признают, что статья 399 Гражданского кодекса РК разрешает подписывать протоколы разногласия только в связи с проектами соглашений а не в связи с уже подписанными

түрде уәкілеттік берілген өкілдерінің қолы осы Шарттың барлық ережелерімен және талаптарымен толық, жасалған және сөзсіз келісімін куәландырады және әрбір тарап осы Шарттың басқа тараптарына ол осы Шарттың кез келген ережелерімен және талаптарымен келіспеген жағдайда оған қол қоймайтынына кепілдік береді.

Талаптарды басқаға беру. Тараптардың ешқайсысының екінші Тараптың алдын ала жазбаша келісімінсіз осы Шарт бойынша өз құқықтарын немесе міндеттемелерін басқаға беруге құқығы жоқ, алайда Өндеуші Өнім берушіге басқаға беру туралы алдын ала жазбаша хабарлама ұсынған соң осы Шарт бойынша өз құқықтарын немесе міндеттемелерін өзінің Үлестес тұлғасына бере алады. Осы Шарттың мақсаттары үшін «**Үлестес тұлға**» Өндеушінің бақылайтын, бақылауындағы немесе жалпы бақылауындағы кез келген заңды тұлғаны білдіреді, ал «**бақылау**» заңды тұлғаның шешімдерін тікелей және (немесе) жанама түрде айқындау қабілетін білдіреді.

Бөлінуі. Егер осы Шарттың кез келген ережелері немесе талаптары заңнамаға қайшы келсе, жарамсыз болып табылса немесе мәжбүрлеу тәртібімен орындала алмаса, онда бұзатын ереже осы Шарттың мәтініне енгізілмеген болғандай, бұл талап немесе ереже осы Шарттың толық күшінде және әрекетте қалатын басқа ережелері мен талаптарының заңдылығына әсер етпейді, жарамсыздығына немесе мәжбүрлеп жүзеге асырылуына әкеп соқпайды.

Жауапкершілікті шетеу. Осы Шарт бойынша әрбір тараптың жауапкершілігі осы Шарттың екінші тарабына келтірілуі мүмкін нақты залалдар сомасымен шектеледі. Егер осы Шартта өзгеше тікелей айқындалмаса, бұл жауапкершілік жұмыстың тоқтап қалуын немесе жоғалған пайданы қоса алғанда, жанама, кездейсоқ немесе айыппұл шығындарына қолданылмайды.

Тараптардың бірінің қызметі нәтижесінде болған оқиғалар мен бұзушылықтар үшін мемлекеттік бақылаушы органдар айыппұл санкцияларын берген жағдайда, екінші Тарап өнім берушінің алдында келтірілген нақты залалды өтеу бойынша толық материалдық жауаптылықта болады.

Залалды өтеу. Өнім беруші Өндеушіні қорғауға және оған барлық шығыстарды, залалдарды, бүкіл жауапкершілікті, барлық сот процестері мен наразылықтарды, сондай-ақ заңгерлердің ақысын төлеу кезінде, сондай-ақ басқа да тергеулер жүргізу кезінде туындаған барлық залалдар мен шығыстарды, сондай-ақ Өнім берушінің осы Шарт бойынша кез келген өз міндеттемелерін (Өнім берушінің осы Шарттан туындайтын кез келген дауды сот органдарының қарауына беру міндеттемесін қоса алғанда, бірақ бұл міндеттемемен

соглашениями. Подпись должным образом уполномоченных представителей каждой Стороны свидетельствует полное, совершенное и безусловное согласие со всеми положениями и условиями настоящего Договора, и каждая Сторона гарантирует другим Сторонам настоящего Договора, что в случае ее несогласия с любыми положениями и условиями настоящего Договора, то она его подписывать не будет.

Уступка требований. Ни одна из Сторон не имеет права переуступать свои права или обязательства по настоящему Договору без предварительного письменного согласия другой Стороны, при условии, однако, что Переработчик может переуступить свои права или обязательства по настоящему Договору своему Аффилированному лицу после представления предварительного письменного уведомления о переуступке Поставщику. Для целей настоящего Договора «**Аффилированное лицо**» означает любое юридическое лицо, контролирующее, контролируемое или находящееся под общим контролем Переработчика, а «**контроль**» означает способность прямо и (или) косвенно определять решения юридического лица.

Делимость. В случае, если любые положения или условия настоящего Договора противоречат законодательству, являются недействительными или не могут быть исполнены в принудительном порядке, тогда это условие или положение не влияет на законность, не влечет недействительности или принудительного осуществления других положений и условий настоящего Договора, которые остаются в полной силе и действии, как если бы нарушающее положение не было включено в его текст.

Ограничение ответственности. Ответственность каждой Стороны по настоящему Договору ограничивается суммой фактических убытков, которые могут быть нанесены другой стороне настоящего Договора. Если иное прямо не определено в настоящем Договоре, эта ответственность не распространяется на косвенные, случайные или штрафные убытки, включая остановку работы или упущенную выгоду.

В случае предъявления штрафных санкций государственными контролирующими органами за происшествия и нарушения, которые произошли в результате деятельности одной из Сторон, то другая Сторона несёт полную материальную ответственность по возмещению причиненного реального ущерба перед Поставщиком.

Возмещение ущерба. Поставщик обязуется оградить Переработчика и полностью компенсировать ему все расходы, убытки, всю ответственность, все судебные иски и претензии, а также все связанные с ними издержки и расходы, включая те, которые были понесены в ходе оплаты гонораров юристов, а также проведения других расследований, равно как и издержки на защиту, понесенные Переработчиком в связи с любым нарушением или неисполнением

шектелмейді) кез келген бұзуына немесе орындамауына байланысты немесе осы Шарт бойынша кез келген жалған немесе дұрыс емес мәлідеме немесе кепілдік үшін Өңдеушінің қорғауға шеккен барлық шығындарын өтеуге міндеттенеді.

#### Дауларды шешу.

(а) Бітімгершілік келіссөздер. Тараптар осы Шартқа қатысты кез келген дауды, кез келген келіспеушіліктерді немесе наразылықтарды алдымен бітімгершілік келіссөздер барысында шешуге күш салуы керек. Тараптар мұндай дау туралы алғашқы хабарлама ұсынылған күннен бастап күнгізбелік 30 (отыз) күн ішінде дауды шешпеген жағдайда, кез келген тарап осы дауды осы бөлімнің (b) тармағына сәйкес сот органдарына қарауға бере алады.

(b) Халықаралық төрелік. Осы Шартқа байланысты туындайтын немесе оның кез келген болжамды бұзылуына, бұзылуына немесе жарамсыздығына, сондай-ақ осы төрелік ескертпені қолдану немесе жарамдылығы мәселесіне (бірақ олармен шектелмей) қатысты кез келген даулар, келіспеушіліктер немесе кәсіп-талаптар Қазақстан Халықаралық Төрелігінде үш төрешіден тұратын құрамда қолданыстағы Регламентке сәйкес түпкілікті шешілуі тиіс. Төреліктің өту орны — Қазақстан, Алматы қаласы. Төрелік талқылау жүргізудің жұмыс тілі орыс тілі болып табылады.

Қолданылатын құқық. Осы Шарт Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес реттеледі және түсіндірілуге тиіс.

Даналар. Осы Шартқа факсимильді қолдар беріле отырып, көптеген даналарда қол қойылуы мүмкін. Әрбір Тарап осы Шартқа ішінара емес, толық қол қоюы тиіс деген шартпен Шарттың кем дегенде бір түпнұсқасын алуы тиіс. Егер осы Шарттың кез келген тарабы мысалы, Шарттың негізгі мәтініне емес, кез келген кестеге немесе Шартқа қосымшаға қол қою арқылы осы Шарттың бір бөлігіне ғана қол қоюға әрекеттенсе, онда бұл Тарап осы Шарттың ешбір бөлігіне қол қоймаған және осы Шарттың басқа тараптарының ешқайсысы осы Шарттың қандай да бір бөлігіне сәйкес аталған Тарап алдында міндеттемемен байланысты болмайды деп саналатын болады. Әрбір толық қол қойылған түпнұсқа түпнұсқа құжатты білдіреді және барлық түпнұсқалар бір келісімді білдіреді.

Түсіндіру. Осы Шартқа мемлекеттік, ағылшын және орыс тілдерінде қол қойылды. Орыс және ағылшын тілдеріндегі мәтінді түсіндіруге қатысты келіспеушіліктер туындаған жағдайда орыс тіліндегі мәтін басым болады.

Поставщиком любых его обязательств по настоящему Договору (включая обязательство Поставщика передавать любой спор, возникающий из настоящего Договора, на рассмотрение в судебные органы, но не ограничиваясь этим обязательством), или за любое ложное или недостоверное заявление или гарантию по настоящему Договору.

#### Разрешение споров.

(а) Мировые переговоры. Стороны должны вначале предпринять усилия для разрешения любого спора, любых разногласий или претензий, связанных с настоящим Договором, в ходе мирных переговоров. В случае, если Стороны не разрешат спор в течение 30 (тридцать) календарных дней с даты представления первого уведомления о таком споре, то любая из Сторон может передать этот спор на рассмотрение в судебные органы в соответствии с пунктом (b) настоящего раздела.

(b) Международный арбитраж. Любой спор, разногласие или претензия в связи с настоящим Договором либо включая любое предполагаемое его нарушение, расторжение или недействительность, либо в связи с действительностью или применимостью настоящей арбитражной оговорки (но не ограничиваясь ими) подлежат окончательному разрешению в Казахском Международном Арбитраже в составе трех арбитров в соответствии с действующим Регламентом. Место проведения арбитража – Алматы, Казахстан. Рабочим языком арбитражного разбирательства будет являться русский.

Применимое право. Настоящий Договор регулируется и подлежит истолкованию в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Экземпляры. Настоящий Договор может быть подписан во множестве экземпляров с представлением факсимильных подписей. Каждая Сторона должна получить, по крайней мере, один подлинник Договора, при условии, что настоящий Договор должен быть подписан каждой Стороной полностью, а не частично. Если какая-либо Сторона настоящего Договора попытается подписать лишь часть этого соглашения, например, отказываясь подписывать какой-либо график или приложение к Договору, но не основной текст Договора, то будет считаться, что эта сторона не подписывала никакую часть настоящего Договора, и ни одна из других Сторон настоящего Договора не будет связана обязательством перед указанной Стороной согласно какой-либо части настоящего Договора. Каждый полностью подписанный подлинник представляет подлинный документ, а все подлинники - одно и то же соглашение.

Истолкование. Настоящий Договор был подписан на государственном, английском и русском языке. В случае возникновения разногласий по вопросу истолкования текста на русском и английском языке, текст на русском языке имеет преваляющую юридическую силу.

# Н қосымшасы / Приложение Н

Жеткізілетін шикі мұнайдың болжамды көлемдерінің, мұнай өнімдерінің ассортименті мен шығымдылығының ерекшелігі /

Спецификация прогнозируемых объемов поставляемой сырой нефти, ассортимента и выхода нефтепродуктов

2025 жылы мұнай өнімдерінің **болжамды** ассортименті және тоннамен шығу көлемі \_\_\_\_\_ тонна көлемінде өңделген мұнайдың жалпы болжамды көлемінен мыналарды құрайды:

**Прогнозируемые** ассортимент и выход нефтепродуктов в тоннах в 2025 году из общего прогнозируемого объема переработанной нефти в количестве \_\_\_\_ тонн составит:

| Мұнай өнімінің атауы                                        | 2025 жыл/<br>тонна |
|-------------------------------------------------------------|--------------------|
| <b>Автобензиндер:</b>                                       |                    |
| Соның ішінде АИ-92-К4/К5                                    |                    |
| АИ-95- К4/К5                                                |                    |
|                                                             |                    |
| <b>Дизель отыны:</b>                                        |                    |
| ДТ-Л- К4/К5                                                 |                    |
| ДТ-Е- К4/К5                                                 |                    |
| ДТ-З- К4/К5                                                 |                    |
|                                                             |                    |
| Авиаотын                                                    |                    |
| 100 жану мазуты                                             |                    |
| Сұйытылған көмірсутекті газ ПБТ /БТ (коммуналдық-тұрмыстық) |                    |
| Техникалық газды күкірт қабыршақты                          |                    |
| А маркалы және Б маркалы вакуумдық газойль                  |                    |
| Гудрон                                                      |                    |
| Техникалық шарттар                                          |                    |

| Наименование нефтепродукта                                 | 2025 год/<br>тонн |
|------------------------------------------------------------|-------------------|
| <b>Автобензины:</b>                                        |                   |
| В том числе АИ-92- К4/К5                                   |                   |
| АИ-95- К4/К5                                               |                   |
|                                                            |                   |
| <b>Дизельное топливо:</b>                                  |                   |
| ДТ-Л- К4/К5                                                |                   |
| ДТ-Е- К4/К5                                                |                   |
| ДТ-З- К4/К5                                                |                   |
|                                                            |                   |
| Авиатопливо                                                |                   |
| Мазут топочный 100                                         |                   |
| Газ углеводородный сжиженный ПБТ /БТ (коммунально-бытовой) |                   |
| Сера техническая газовая чешуйчатая                        |                   |
| Вакуумный газойль марки А и марки Б                        |                   |
| Гудрон.                                                    |                   |
| Технические условия                                        |                   |

Жоғарыда келтірілген мұнай өнімдерінің болжамды шығымдылығы технологиялық қондырғылардың жұмыс нәтижелері бойынша мұнай өнімдері шығымдылығының ай сайынғы қорытынды кестесінде көрсетіледі.

Представленный выше прогнозируемый выход нефтепродуктов уточняется по итогам работы технологических установок в ежемесячной окончательной таблице выхода нефтепродуктов.