



**ПРАВИТЕЛЬСТВО
Красноярского края**

Мира пр., д. 110, г. Красноярск, 660009
Факс: (391) 211-00-82
Телефон: (391) 249-30-26
public@krskstate.ru
http://www.krskstate.ru

30 АПР 2025 № 3-04503

На № _____

**О согласовании
отчуждения имущества
унитарного предприятия**

Председателю
Законодательного Собрания
Красноярского края

Додатко А.И.

Уважаемый Алексей Игоревич!

В соответствии с Законом Красноярского края от 03.03.2011 № 12-5650 «Об управлении государственной собственностью Красноярского края», Порядком согласования собственником сделок (условий сделок) краевых унитарных предприятий, утвержденным постановлением Правительства Красноярского края от 25.02.2014 № 53-п, прошу согласовать отчуждение имущества, принадлежащего на праве хозяйственного ведения государственному предприятию Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса», согласно приложению.

Докладывать по данному вопросу на заседании сессии Законодательного Собрания Красноярского края поручено министру строительства и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края М.Ю. Заскалько.

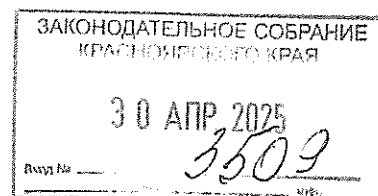
Приложение: на 90 л. в 1 экз. (только в адрес). + CD-диск.

С уважением,

первый заместитель
Губернатора края –
председатель
Правительства края

С.В. Верещагин

Заскалько Михаил Юрьевич
211-05-39



Пояснительная записка

В адрес агентства по управлению государственным имуществом Красноярского края поступило заявление государственного предприятия Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса» (далее – Предприятие) о согласовании сделки по отчуждению имущества – сырой нефти в количестве 3 373,145 тонн, принадлежащей Предприятию на праве хозяйственного ведения.

Согласно заявлению Предприятие приобрело указанное имущество в результате отказа муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимпийские теплосети» (заказчик) от получения нефти по договору поставки в связи с несоответствием показателей сырой нефти по качеству техническому заданию.

Решением Арбитражного суда Красноярского края от 30.11.2021 по делу № А33-29065/2018 на Предприятие возложена обязанность осуществить перепоставку нефти в объеме 3 373,145 тонн. Постановлениями судов апелляционной и кассационной инстанций по тому же делу решение суда оставлено без изменений.

В результате принятия вышеуказанного судебного акта у предприятия образовался непрофильный актив, по которому Предприятие несет расходы по хранению.

В связи с изложенным Предприятие намерено реализовать нефть путем ее продажи в форме электронного аукциона.

Согласно отчету об оценке рыночной стоимости движимого имущества от 04.02.2025 № 2736/25, проведенной ООО «Финэкспертиза Красноярск», итоговая величина рыночной стоимости нефти составляет 297 250 000 рублей.

Согласно представленной предприятием справке, балансовая стоимость нефти составляет 111 485 300,85 рублей.

В силу пунктов 1.2, 1.3 Порядка согласования собственником сделок (условий сделок) краевых унитарных предприятий, утвержденного постановлением Правительства Красноярского края от 25.02.2014 № 53-п (далее – Порядок), при отчуждении имущества, закрепленного за предприятием, балансовая стоимость которого при отчуждении по одному договору или общая балансовая стоимость которого при отчуждении одному лицу по нескольким договорам превышает 5 миллионов рублей, в том числе, если данные сделки одновременно являются крупными или сделками

с заинтересованностью, решение о даче согласия на совершение предприятием сделок принимается Правительством Красноярского края.

При этом если подано заявление о согласовании сделки (условий сделки) предприятия по отчуждению имущества, балансовая стоимость которого при отчуждении по одному договору или общая балансовая стоимость которого при отчуждении одному лицу по нескольким договорам составляет 15 миллионов рублей и более, отчуждение имущества осуществляется при наличии согласия Законодательного Собрания Красноярского края (абзац 5 пункта 2.6 Порядка).

Поскольку балансовая стоимость отчуждаемого имущества превышает 15 миллионов рублей необходимо получение согласия Законодательного Собрания Красноярского края.

Министр строительства
и жилищно-коммунального
хозяйства Красноярского края



М.Ю. Заскалько



Ениколопов Н.О.

Приложение № 2
к письму Правительства
Красноярского края
от 30 АПР 2025 № 104503

**Перечень имущества предприятия,
распоряжение которым предлагается согласовать**

Наименование объекта	Количество, тонн	Балансовая стоимость, руб.
Нефть сырая	3 373,145	111 485 300,85

Министр строительства
и жилищно-коммунального
хозяйства Красноярского края



М.Ю. Заскалько

 Емиранов Е.С.



ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ
«ЦЕНТР РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА»

© ул. Северо-Енисейская, д.33, 4 этаж, комната 5, г.Красноярск, Россия, 660075.

ИНН/КПП 2460050766/246001001

г. Красноярск, 660075, а/п 12820 E-mail: info@crkk.ru ☎ +7 (391) 219-00-45

www.crkk.ru ОГРН 1022401802136

№ 05-908 от 04 АПР 2025 г.

Руководителю агентства по управлению
государственным имуществом
Красноярского края
В.В. Вернеру

660009, Красноярский край, город
Красноярск, ул. Ленина, д.123а
E-mail: rtm@augi24.ru

*О целесообразности заключения
крупной сделки (продажи нефти)*

Уважаемый Валентин Валерьевич!

Государственное предприятие Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса» (далее – ГПКК «ЦРКК», поставщик, предприятие) на основании контракта от 20.02.2018 № 7/ЭА/02/18 на поставку, хранение и отпуск сырой нефти (далее – Контракт) обязалось поставить сырую нефть муниципальному предприятию Эвенкийского муниципального района «Илимпиские теплосети» (далее – МП ЭМР «ИТС»). Общая цена Контракта была определена в размере 512 500 000 руб., цена за одну тонну товара составила 41 000 руб.

В соответствии с условиями Контракта ГПКК «ЦРКК» было обязано осуществить поставку товара в п. Тура в объеме 12 500 тонн в срок до 30.06.2018. При этом, контрактом обязанность по хранению нефти в п. Тура возложена на предприятие в срок до полного выбора нефти МП ЭМР «ИТС» с мест ее хранения.

Поставка нефти фактически осуществлялась обществом с ограниченной ответственностью «ТрансТрейд» (далее – ООО «ТрансТрейд») на основании договора на поставку, хранение и отпуск сырой нефти от 21.02.2018 № 31806142450, заключенного с предприятием. Поставка товара зафиксирована актом поставки товара от 25.06.2018, составленным и подписанным ГПКК «ЦРКК» и ООО «ТрансТрейд».

Между ГПКК «ЦРКК» и МП ЭМР «ИТС» 25.06.2018 подписан акт поставки 12 500 тонн нефти. Товар размещен на хранение в резервуары муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Эвенкиянефтепродукт» (далее – МП ЭМР «ЭНП», хранитель) по гарантийному письму ООО «ТрансТрейд» от 19.06.2018 № 145.

07.09.2018 комиссией в составе представителей МП ЭМР «ИТС», представителей ГПКК «ЦРКК» составлен акт от о несоответствии качества сырой нефти, поставленной по Контракту, а именно несоответствие показателей сырой нефти по качеству с техническим заданием в емкостях №№ 23, 26, 30, 31, 32 в объеме 4 321,859 тонн. Указанный акт со стороны ГПКК «ЦРКК» подписан не был. В настоящее время выборка сырой нефти из резервуаров МП ЭМР «ЭНП» не осуществлена.

В связи с несогласием ГПКК «ЦРКК» относительно объема и качества нефти, находящейся в резервуарах, в ходе судебных разбирательств была заявлена судебная экспертиза. Согласно проведенной по делу № А33-29065/2018 судебной экспертизе остаток нефти в настоящее время составляет 3 373,145 тонн.

В настоящее время ГПКК «ЦРКК» несет расходы на хранение сырой нефти. Так, в Арбитражном суде Красноярского края в рамках дела № А33-7079/2019 с предприятия в пользу МП ЭМР «ЭНП» была взыскана стоимость хранения нефти в размере 14 008 334,94 руб. за период 25.06.2018-26.02.2019. Также, в производстве Арбитражного суда Красноярского края находится аналогичное дело № А33-2688/2023 о взыскании стоимости хранения нефти в размере 43 866 558,41 руб. за период 27.02.2019-01.02.2023. В общей сложности размер понесенных предприятием расходов на хранение нефти, с учетом взысканных и взыскиваемых в настоящее время с ГПКК «ЦРКК» сумм и предполагаемых ко взысканию еще не заявленных требований, составляет 99 486 294,77 руб.

В связи с тем, что сырая нефть является непрофильным активом ГПКК «ЦРКК», а хранение и использование сырой нефти не подпадает под виды деятельности предприятия, ГПКК «ЦРКК» целесообразно реализовать сырую нефть путем ее продажи. Также, у предприятия отсутствуют источники финансирования для оплаты расходов на содержание такого непрофильного актива.

Для анализа химического состава нефти обществом с ограниченной ответственностью «Нефте-Химическая Лаборатория» был составлен протокол испытаний № Л-1084-24 от 24.12.2024, согласно которому: массовая доля серы 2,69%, плотность при температуре 20 С – 917 кг/м³, при температуре 15 С – 920,4 кг/м³, массовая доля воды – следы, массовая концентрация хлористых солей – 78,4 мг/дм³, массовая доля механических примесей – отсутствуют, местоположение: резервуары №№ 29, 26, 32 емкостного парка МП ЭМР «ЭНП».

В целях определения качества и стоимости оставшейся нефти, ГПКК «ЦРКК» произведена оценка, обществом с ограниченной ответственностью «Финэкспертиза-Красноярск» составлен отчет об оценке рыночной стоимости движимого имущества № 2736/25 от 04.02.2025.

Согласно отчета об оценке № 2736/25 от 04.02.2025, составленного на основании протокола испытаний № Л-1084-24 от 24.12.2024, стоимость сырой нефти составляет 297 250 000 руб.

Дополнительно, в целях оценки объективности отчета стоимости, ассоциацией «Саморегулируемая организация оценщиков «Экспертный совет» было выдано положительное экспертное заключение № ЭП-040225-1 от 14.02.2025, согласно которому отчет № 2736/25 от 04.02.2025 соответствует действующему законодательству Российской Федерации об оценочной деятельности.

Обращаем внимание, что установленная отчетом рыночная стоимость покрывает балансовую стоимость нефти (111 485 300,85 руб. без НДС) и понесенные предприятием расходы на хранение с учетом предъявленных в настоящее время в судебном порядке и предполагаемых к предъявлению к ГПКК «ЦРКК» требований МП ЭМР «ЭНП» (99 486 294,77 руб.) в полном объеме. Так, продажа такого непрофильного актива покроет все понесенные ГПКК «ЦРКК» расходы и повлечет прекращение несения расходов предприятия на хранение нефти.

В целях недопущения ограничения и устранения конкуренции, обеспечения открытости сделки и привлечения большего количества потенциальных

покупателей, а также в соответствии с приказом ФАС России № 147/23 от 21.03.2023 «О порядке проведения конкурсов или аукционов на право заключения договоров аренды, договоров безвозмездного пользования, договоров доверительного управления имуществом, иных договоров, предусматривающих переход прав в отношении государственного или муниципального имущества, и перечне видов имущества, в отношении которого заключение указанных договоров может осуществляться путем проведения торгов в форме конкурса», реализация нефти путем продажи более целесообразна в форме электронного аукциона.

Так, извещение об аукционе будет размещено на электронной торговой площадке ГПБ etpgpb.ru путем его опубликования на официальном сайте torgi.gov.ru не ранее чем за 20 дней до дня окончания срока подачи заявок. Шаг аукциона – 5% от начальной (минимальной) цены договора (лота).

В случае признания аукциона несостоявшимся, начальная (минимальная) цена продажи будет снижена на 3% от начальной (минимальной) цены продажи, установленной последним объявленным аукционом. Таким образом, ГПКК «ЦРКК» настоящим письмом согласовывает как аукцион с начальной (минимальной) ценой 306 167 500 руб., так и последующие аукционы, предполагаемые к проведению в случае признания указанного аукциона (последующих аукционов) несостоявшимися.

В соответствии с п. 1 ст. 12 Закона Красноярского края от 03.03.2011 № 12- 5650 «Об управлении государственной собственностью Красноярского края» (далее - Закон края № 12-5650) в случаях, когда в соответствии с федеральным законом и (или) уставом краевого предприятия требуется согласие (согласование) собственника имущества на совершение этим предприятием отдельных сделок (условий сделок), такое согласие (согласование) дается органом исполнительной власти Красноярского края, уполномоченным Правительством Красноярского края, за исключением случаев, когда в соответствии с Законом края № 12-5650 дача такого согласия (согласование) отнесена к полномочиям самого Правительства края.

В соответствии с п. 3.10. Устава предприятие не вправе совершать без согласия Уполномоченного органа сделки, которые в соответствии со ст. 23 Федерального закона от 14.11.2002 № 161-ФЗ «О государственных и муниципальных унитарных предприятиях» являются крупными.

Крупной сделкой для унитарного предприятия будет сделка (несколько взаимосвязанных сделок), связанная с прямым либо косвенным отчуждением имущества, цена или балансовая стоимость которого (наибольшая из двух величин) составляет более 10% уставного фонда такого предприятия.

Согласно подпункту 3.3. Устава ГПКК «ЦРКК» уставный фонд составляет 1 373 553 502,30 руб., соответственно 10% составляет 137 355 350,23 руб.

Сделка по продаже нефти является для ГПКК «ЦРКК» крупной и совершается с согласия собственника имущества унитарного предприятия. Согласно Порядку согласования собственником сделок (условий сделок) краевых унитарных предприятий, утвержденному постановлением Правительства Красноярского края от 25.02.2014 № 53-п, сделки могут быть согласованы как перед заключением, так и по факту совершения сделки.

Сообщаем, что министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края было выражено согласие № 82/10-82-1943 от 04.04.2025 о целесообразности продажи нефти.

Принимая во внимание вышеизложенное, руководствуясь Порядком согласования собственником сделок (условий сделок) краевых унитарных предприятий, утвержденным постановлением Правительства Красноярского края от 25.02.2014 г. № 53-п, прошу агентство по управлению государственным имуществом Красноярского края выдать заключение о целесообразности заключения сделки на следующих условиях:

Вид сделки: крупная;

Способ заключения сделки: электронный аукцион;

Сторона сделки: победитель аукциона (или единственный участник аукциона);

Предмет сделки: продажа нефти в количестве 3 373,145 тонн со следующими характеристиками: массовая доля серы 2,69%, плотность при температуре 20 С – 917 кг/м³, при температуре 15 С – 920,4 кг/м³, массовая доля воды – следы, массовая концентрация хлористых солей – 78,4 мг/дм³, массовая доля механических примесей – отсутствуют, местоположение: резервуары №№ 29, 26, 32 емкостного парка МП ЭМР «ЭНП» (указанные характеристики являются ориентировочными и могут существенно отличаться);

Начальная (минимальная) цена продажи: 306 167 500 (триста шесть миллионов сто шестьдесят семь тысяч пятьсот) рублей, в т.ч. НДС.;

Цель совершения сделки: реализация непрофильного актива предприятия, не подлежащего использованию при осуществлении видов деятельности, определенных Уставом.

Приложения:

1. Приказ № 478-о от 12.08.2024 с изменениями приказа № 772-о от 12.12.2024
2. Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2024
3. Бухгалтерский баланс на 31.12.2024
4. Справка о балансовой стоимости нефти
5. Отчет об оценке рыночной стоимости движимого имущества № 2736/25 от 04.02.2025
6. Протокол испытаний № Л-1084-24 от 24.12.2024
7. Положительное экспертное заключение № ЭП-040225-1 от 14.02.2025
8. Решение от 30.11.2021 по делу № А33-29065/2018
9. Заключение эксперта по делу № А33-29065/2018
10. Проект договора
11. Проект аукционной документации
12. Проект формы заявки на участие в аукционе
13. Проект формы заявки на осмотр товара
14. Согласие № 82/10-82-1943 от 04.04.2025
15. Устав ГПКК «ЦРКК»
16. Выписка из ЕГРЮЛ на ГПКК «ЦРКК»

С уважением,
Исполняющий обязанности директора

Н.Г. Кузнецов

Тайдонов Кирилл Александрович
т. 8 (391) 219-00-45, доб. 624, k@tyaidonov@crkk.ru
Исполнено в 1 экз.: 1 – ЕнисейСЭД, хранение в канцелярии

ГПКК «ЦРКК»
КОПИЯ ВЕРНА
ТАЙДОНОВ К. А.



ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ
«ЦЕНТР РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА»

☉ ул. Северо-Енисейская, д.33, 4 этаж, комната 5, г.Красноярск, Россия, 660075. ИНН/КПП 2460050765/243001001
✉ г. Красноярск, 660075, а/я 12829 E-mail: info@crkk.ru ☎ +7 (391) 219-00-45 🌐 www.crkk.ru ОГРН 1022401802133

№ 05-1005 от 15 АПР 2025 г.

Руководителю агентства по управлению
государственным имуществом
Красноярского края
В.В. Вернеру

660009, Красноярский край, город
Красноярск, ул. Ленина, д.123а
E-mail: prmn@augi24.ru

*Дополнение к письму о
целесообразности заключения
крупной сделки (продажа нефти)*

Уважаемый Валентин Валерьевич!

В дополнение к ранее направленному в Ваш адрес письму № 05-908 от 04.04.2025 (ЕнисейСЭД № 92-82/10-38 от 04.04.2025) о целесообразности заключения крупной сделки (продажа нефти) государственное предприятие Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса» (далее – ГПКК «ЦРКК», предприятие) поясняет следующее.

Согласно абзацу второму статьи 12 Федерального закона от 29.07.1998 № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» итоговая величина рыночной или иной стоимости объекта оценки, определенная в отчете, за исключением кадастровой стоимости, является рекомендуемой для целей определения начальной цены предмета аукциона или конкурса, совершения сделки в течение шести месяцев с даты составления отчета, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

По смыслу указанной нормы и исходя из прямого толкования, цена, определяемая в отчете о рыночной стоимости объекта продажи, является рекомендуемой. То есть, указанная норма является диспозитивной (рекомендательной), а не императивной (запретительной) по общему правилу за исключением случаев, прямо поименованных в законодательстве Российской Федерации.

Так, например, согласно пункту 3 Положения о порядке реализации имущества, обращенного в собственность государства, вещественных доказательств, изъятых вещей, а также задержанных таможенными органами товаров, утвержденного постановлением Правительства РФ от 30.09.2015 № 1041 «О реализации имущества, обращенного в собственность государства, вещественных доказательств, изъятых вещей, а также задержанных таможенными органами товаров и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2012 г. № 909», начальная цена продажи имущества определяется продавцом в размере рыночной стоимости, определяемой в соответствии с законодательством Российской Федерации об оценочной деятельности. Таким образом, действующим законодательством прямо

поименовано применение при торгах относительно имущества, поименованного в указанном постановлении, рекомендуемой рыночной стоимости, определенной отчетом об оценке. В указанном случае норма о стоимости объекта торгов применяется императивно.

В случае продажи нефти предприятием, учитывая, что нефть не является объектом, ограниченным в гражданском обороте, а действующим законодательством не закреплена аналогичная вышеуказанной норма о конкретном способе определения и использования на торгах рыночной стоимости относительно предмета сделки ГПКК «ЦРКК» – рассматриваемая норма для предприятия является диспозитивной.

Во исполнение указанной рекомендации, предприятием была определена рыночная стоимость нефти, которая по собственному усмотрению была увеличена на 3%, в связи с чем стоимость продажи нефти стала равняться 306 167 500 руб. вместо 297 250 000 руб.

Также, дополнительно к ранее направленному пакету документов с целью дальнейшего согласования крупной сделки, направляем в Ваш адрес справку о балансовой стоимости нефти за подписью исполняющего обязанности директора и главного бухгалтера.

Приложения:

1. Справка о балансовой стоимости нефти за подписью исполняющего обязанности директора и главного бухгалтера

С уважением,

Исполняющий обязанности директора

Н.Г. Кузнецов

ГПКК «ЦРКК»
КОПИЯ ВЕРНА
Тайдонов К.А.

144

МИНИСТЕРСТВО
строительства и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края

П Р И К А З

12.08.2024

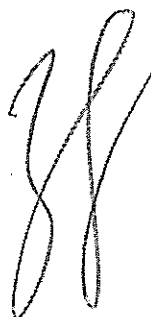
№ 478-0

г. Красноярск

1. В соответствии со статьей 68 Трудового кодекса Российской Федерации, пунктом 3.1 статьи 14 Закона Красноярского края от 03.03.2011 № 12-5650 «Об управлении государственной собственностью Красноярского края», пунктом 3.63 Положения о министерстве строительства и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края, утвержденного постановлением Правительства Красноярского края от 21.08.2008 № 51-п, назначить Кузнецова Николая Геннадьевича на должность исполняющего обязанности директора государственного предприятия Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса» с 12 августа 2024 года по 12 декабря 2024 года на условиях трудового договора от 12.08.2024 № 7.

2. Контроль за исполнением приказа оставляю за собой.

Министр



М.Ю. Заскалько

МИНИСТЕРСТВО
строительства и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края

П Р И К А З

12.12.2024

№

772-0

г. Красноярск

1. В соответствии со статьей 14 Закона Красноярского края от 03.03.2011 № 12-5650 «Об управлении государственной собственностью Красноярского края», пунктом 3.63 Положения о министерстве строительства и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края, утвержденного постановлением Правительства Красноярского края от 21.08.2008 № 51-п, внести изменения в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 12.08.2024 № 478-о следующее изменение:

в пункте 1 слова «по 12 декабря 2024 года» заменить словами «по 11 апреля 2025 года».

2. Контроль за исполнением приказа оставляю за собой.

Министр



М.Ю. Заскалько

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2024 г.

Организация Государственное предприятие Красноярского края "Центр развития коммунального комплекса"

Идентификационный номер налогоплательщика _____

Вид экономической деятельности Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставления технических консультаций в этих областях

Организационно-правовая форма / форма собственности Государственные унитарные предприятия субъектов Российской Федерации Собственность субъектов Российской Федерации

Единица измерения: в тыс. рублей

Форма по ОКУД _____

Дата (число, месяц, год) _____

по ОКПО _____

ИНН _____

по ОКВЭД 2 _____

по ОКОПФ / ОКФС _____

по ОКЕИ _____

Коды		
0710002		
31	12	2024
10222055		
2460050766		
71.12		
65242	13	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2024 г.	За Январь - Декабрь 2023 г.
	Выручка	2110	1 316 776	1 379 903
	в том числе:			
	01. ТЕПЛОЭНЕРГИЯ		641 796	710 415
	02. ВОДООТВЕДЕНИЕ		278 274	260 704
	03. ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ		388 638	393 155
	04. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ УК		-	3 999
	06. ПРОЧАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		8 068	11 631
	Себестоимость продаж	2120	(1 337 945)	(1 349 218)
	в том числе:			
	01. ТЕПЛОЭНЕРГИЯ		(657 499)	(687 538)
	02. ВОДООТВЕДЕНИЕ		(274 183)	(261 606)
	03. ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ		(395 279)	(391 596)
	04. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ УК		(1)	(3 032)
	06. ПРОЧАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		(10 983)	(5 447)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(21 169)	30 685
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	в том числе:			
	Управленческие расходы	2220	(152 773)	(174 978)
	в том числе:			
	01. ТЕПЛОЭНЕРГИЯ		(64 413)	(78 030)
	02. ВОДООТВЕДЕНИЕ		(35 977)	(39 993)
	03. ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ		(50 776)	(55 676)
	04. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ УК		-	(443)
	06. ПРОЧАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		(1 607)	(837)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(173 942)	(144 293)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	в том числе:			
	связанные с участием в других организациях	23101	-	-
	Долевое участие в иностранных организациях	23102	-	-
	Долевое участие в российских организациях	23103	-	-
	Проценты к получению	2320	4 386	3 299
	в том числе:			
	Проценты к получению	23201	4 386	3 299
	Проценты по государственным ценным бумагам	23202	-	-
	Проценты по государственным ценным бумагам по ставке 0%	23203	-	-
	Проценты к уплате	2330	(38 423)	(28 309)
	в том числе:			

	Проценты к уплате	23301	(38 423)	(28 309)
	Проценты, начисленные в соответствии со статьей 269 НК РФ	23302	-	-
	Прочие доходы	2340	1 164 521	137 662
	в том числе:			
	Доходы, связанные с реализацией основных средств	23401	35	207
	Доходы, связанные с ликвидацией основных средств	23402	561	-
	Доходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23403	-	-
	Доходы, связанные с реализацией объектов строительства	23404	-	-
	Доходы, связанные с реализацией прочего имущества	23405	18 097	7 718
	Доходы, связанные с реализацией права требования как оказания финансовых услуг	23406	-	-
	Доходы, связанные с реализацией права до наступления платежа	23407	-	-
	Доходы, связанные с реализацией права после наступления срока платежа	23408	-	-
	Доходы, связанные с реализацией имущественных прав, кроме права требования	23409	-	-
	Доходы, связанные с реализацией имущественных прав по объектам обслуживающих производств и хозяйств	23410	-	-
	Доходы, связанные с реализацией ценных бумаг	23411	-	-
	Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, не обращающимися на организованном рынке	23412	-	-
	Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке	23413	-	-
	Доходы, связанные со сдачей имущества в аренду (субаренду)	23414	3 890	386
	Доходы в виде восстановленных оценочных резервов	23415	178 243	24 662
	Разница между первоначальной и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам	23416	-	-
	Прочие операционные доходы	23417	-	-
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23418	13 098	9 096
	Прибыль прошлых лет	23419	5 796	11 167
	Возмещение убытков к получению	23420	60	3 921
	Курсовые разницы	23421	-	-
	Курсовые разницы по расчетам в у.е.	23422	-	-
	Доходы в виде списанной кредиторской задолженности	23423	12 219	1
	Доходы, связанные с переоценкой внеоборотных активов	23424	-	-
	Прочие внереализационные доходы	23425	97 611	45 074
	Корректировка прибыли до рыночных цен	23426	-	-
	Излишки при инвентаризации	23427	1 556	-
	Субсидии на компенсацию выпадающих доходов	23428	33 581	35 258
	Субсидии на компенсацию (возмещение) расходов	23429	216	173
	Субсидии на восстановление платежеспособности	23430	799 559	-
	Прочие расходы	2350	(962 851)	(474 552)
	в том числе:			
	Расходы, связанные с участием в других организациях	23501	-	-
	Расходы, связанные с участием в российских организациях	23502	-	-
	Расходы, связанные с участием в иностранных организациях	23503	-	-

	Расходы, связанные с реализацией основных средств	23504	(9)	-
	Расходы, связанные с ликвидацией основных средств	23505	(52 964)	(27)
	Расходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23506	-	-
	Расходы, связанные с реализацией объектов строительства	23507	-	-
	Расходы, связанные с реализацией прочего имущества	23508	(17 861)	(8 015)
	Расходы, связанный с реализацией права требования как оказания финансовых услуг	23509	-	-
	Расходы, связанные с реализацией права требования до наступления срока платежа	23510	-	-
	Расходы, связанные с реализацией права требования после наступления срока платежа	23511	-	-
	Расходы, связанные с реализацией имущественных прав, кроме права требования	23512	-	-
	Расходы, связанные с реализацией имущественных прав по объектам обслуживающих производств и хозяйств	23513	-	-
	Расходы, связанные с реализацией ценных бумаг	23514	-	-
	Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, не обращающимися на организованном рынке	23515	-	-
	Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке	23516	-	-
	Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду (субаренду)	23517	(1 777)	-
	Расходы в виде образованных оценочных резервов	23518	(717 288)	(395 036)
	Разница между первоначальной и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам	23519	-	-
	Расходы на услуги банков	23520	(1 715)	(657)
	Прочие операционные расходы	23521	(1 506)	(630)
	Штрафы, пени, неустойки к уплате	23522	(2 380)	(8 231)
	Убытки прошлых лет	23523	(36 051)	(7 379)
	Курсовые разницы	23524	-	-
	Курсовые разницы по расчетам в у.е.	23525	-	-
	Налоги и сборы	23526	(37 424)	(277)
	Премия, выплаченная покупателю	23527	-	-
	Расходы в виде списанной дебиторской задолженности	23528	(345)	(16 181)
	Расходы, связанные с безвозмездным получением имущества, работ, услуг или имущественных прав	23529	-	-
	Расходы по передаче товаров (работ, услуг) безвозмездно и для собственных нужд	23530	-	-
	Прочие внереализационные расходы	23531	(93 532)	(38 119)
	Прочие косвенные расходы	23532	-	-
	Расходы, связанные с переоценкой внеоборотных активов	23533	-	-
	Прочие убытки, приравненные к внереализационным расходам	23534	-	-
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(6 309)	(506 193)
	Налог на прибыль	2410	59 402	114 618
	в том числе:			
	текущий налог на прибыль	2411	(52 996)	-
	отложенный налог на прибыль	2412	112 398	114 618
	Прочее	2460	-	22
	в том числе:			
	Налоги, уплачиваемые в связи с применением специальных налоговых режимов	24601	-	-

	Штрафные санкции и пени за нарушение налогового и иного законодательства	24602	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	53 093	(391 553)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2024 г.	За Январь - Декабрь 2023 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	в том числе:			
	Результат от переоценки основных средств, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	25101	-	-
	Результат от переоценки нематериальных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	25102	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	53 093	(391 553)
	Справочно			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

Кузнецов Николай
Геннадьевич

(подпись)

(расшифровка подписи)

26 марта 2025 г.



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

28.03.2025 14:14:27

Сертификат: 3A D1 31 CD 0D 5E C3 CC 5A 4C 12 FA EA 91 FA D7

Владелец: Следственный Виталий Петрович, МЕЖРАЙОННАЯ
ИНСПЕКЦИЯ ФЕДЕРАЛЬНОЙ НАЛОГОВОЙ СЛУЖБЫ
№ 27 ПО КРАСНОЯРСКОМУ КРАЮ, Начальник

Действителен с 19.02.2024 по 14.05.2025



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

28.03.2025 13:56:29

Сертификат: 2F 8E FB 03 E4 23 38 C9 77 40 31 F6 41 6D C5 B7

Владелец: Вавилова Ксения Владимировна,
ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ "ЦЕНТР РАЗВИТИЯ
КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА", Главный бухгалтер

Действителен с 24.01.2025 по 19.04.2026

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2024 г.

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	31	12	2024
Организация	Государственное предприятие Красноярского края "Центр развития коммунального комплекса"	по ОКПО	10222055		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	2460050766		
Вид экономической деятельности	Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставления технических консультаций в этих областях	по ОКВЭД 2	71.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Государственные унитарные предприятия субъектов Российской Федерации / Собственность субъектов Российской Федерации	по ОКОПФ / ОКФС	65242	13	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес)	660075, Красноярский край, Красноярск г, Северо-Енисейская ул, дом 33, этаж 4, комната №5				
Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☒ ДА ☐ НЕТ					
Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора ООО "НАЛОГИНФОРМ"					
Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора		ИНН	5504214160		
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора		ОГРН/ОГРНИП	1095543027260		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	в том числе:				
	Нематериальные активы в организации	11101	-	-	-
	Приобретение нематериальных активов	11102	-	-	-
	Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	11103	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	1 186 218	702 488	693 438
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	1 161 198	669 311	651 189
	Объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы	11502	-	-	-
	Оборудование к установке	11503	-	-	-
	Приобретение земельных участков	11504	-	-	-
	Приобретение объектов природопользования	11505	-	-	-
	Строительство объектов основных средств	11506	-	-	-
	Приобретение объектов основных средств	11507	-	-	-
	Расходы будущих периодов	11508	-	-	-

	Права пользования активами	11509	25 020	33 177	42 249
	Затраты на ремонт основных средств	11510	-	-	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	1 995	2 165	2 335
	в том числе:				
	Материальные ценности в организации	11601	-	-	-
	Материальные ценности предоставленные во временное владение и пользование	11602	1 995	2 165	2 335
	Материальные ценности предоставленные во временное пользование	11603	-	-	-
	Прочие доходные вложения	11604	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	100	100	100
	в том числе:				
	Паи	11701	100	100	100
	Отложенные налоговые активы	1180	333 856	213 522	95 033
	Прочие внеоборотные активы	1190	248 164	1 776 995	948 771
	в том числе:				
	Приобретение объектов основных средств	11901	55	751	3 477
	Строительство объектов основных средств	11902	242 393	1 535 867	667 127
	Расходы будущих периодов	11903	-	-	-
	Авансы, выданные на приобретение основных средств	11904	5 715	240 377	278 167
	Итого по разделу I	1100	1 770 334	2 695 271	1 739 676
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	109 606	89 875	183 898
	в том числе:				
	Материалы	12101	109 606	89 875	72 413
	Брак в производстве	12102	-	-	-
	Товары отгруженные	12103	-	-	-
	Товары	12104	-	-	111 485
	Готовая продукция	12105	-	-	-
	Расходы на продажу	12106	-	-	-
	Основное производство	12107	-	-	-
	Полуфабрикаты собственного производства	12108	-	-	-
	Вспомогательные производства	12109	-	-	-
	Обслуживающие производства и хозяйства	12110	-	-	-
	Расходы будущих периодов	12111	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	318	116 037	108 189
	в том числе:				
	НДС по приобретенным ОС	12201	11	-	-
	НДС по приобретенным НМА	12202	-	-	-
	НДС по приобретенным материально-производственным запасам	12203	-	-	-
	НДС по приобретенным услугам	12204	294	39 942	2 331
	НДС, уплаченный при ввозе товаров на территорию РФ	12205	-	-	-
	НДС по товарам, реализованным по ставке 0% (экспорт)	12206	-	-	-
	НДС при строительстве ОС	12207	-	76 095	105 858
	Дебиторская задолженность	1230	685 778	627 416	770 657
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	27 581	19 088	14 330
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	253 114	177 595	366 561
	Расчеты по налогам и сборам	12303	31 500	-	1 278
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	40	42	8
	Расчеты с персоналом по оплате труда	12305	-	-	-

	Расчеты с подотчетными лицами	12306	32	261	812
	Расчеты с персоналом по прочим операциям	12307	533	739	814
	Расчеты по вкладам в уставный (складочный) капитал	12308	359 785	416 518	364 544
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12309	13 142	12 987	22 310
	Расходы будущих периодов	12310	51	185	-
	Выполненные этапы по незавершенным работам	12311	-	-	-
	Оценочные обязательства	12312	-	-	-
	Расчеты с факторинговыми компаниями	12313	-	-	-
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	76 918	80 195
	в том числе:				
	Акции	12401	-	-	-
	Долговые ценные бумаги	12402	-	-	-
	Предоставленные займы	12403	-	76 918	80 195
	Вклады по договору простого товарищества	12404	-	-	-
	Приобретенные права в рамках оказания финансовых услуг	12405	-	-	-
	Депозитные счета	12406	-	-	-
	Депозитные счета (в валюте)	12407	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	35 134	297 653	18 747
	в том числе:				
	Касса организации	12501	1	1	3
	Операционная касса	12502	-	-	-
	Касса организации (в валюте)	12503	-	-	-
	Касса по деятельности платежного агента	12504	-	-	-
	Расчетные счета	12505	35 133	5 672	18 744
	Валютные счета	12506	-	-	-
	Аккредитивы	12507	-	-	-
	Чековые книжки	12508	-	-	-
	Прочие специальные счета	12509	-	291 980	-
	Аккредитивы (в валюте)	12510	-	-	-
	Прочие специальные счета (в валюте)	12511	-	-	-
	Переводы в пути	12512	-	-	-
	Счет цифрового рубля	12513	-	-	-
	Прочие оборотные активы	1260	23 562	9 451	4 488
	в том числе:				
	Акцизы по оплаченным материальным ценностям	12601	-	-	-
	Денежные документы	12602	-	-	-
	Денежные документы (в валюте)	12603	-	-	-
	НДС по экспорту к возмещению	12604	-	-	-
	НДС, начисленный по отгрузке	12605	-	-	-
	Расчеты по НДС при исполнении обязанностей налогового агента	12606	42	64	1
	Расходы будущих периодов	12607	2 416	1 323	1 464
	Недостачи и потери от порчи ценностей	12608	-	-	-
	Авансы, выданные на приобретение запасов	12609	21 104	8 065	3 024
	Прочие выданные авансы	12610	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	854 397	1 217 350	1 166 174
	БАЛАНС	1600	2 624 730	3 912 621	2 905 850

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 373 554	1 373 554	1 373 554
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	в том числе:				
	Переоценка основных средств	13401	-	-	-
	Переоценка НМА	13402	-	-	-
	Переоценка прочих внеоборотных активов	13403	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	799 162	264 638	177 778
	Прирост стоимости основных средств	13501	799 162	229 752	177 778
	Прирост стоимости НМА	13502	-	-	-
	Прирост стоимости прочих внеоборотных активов	13503	-	34 886	-
	в том числе:				
	Резервный капитал	1360	16 007	16 007	16 007
	в том числе:				
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	13601	-	-	-
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	13602	16 007	16 007	16 007
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(536 423)	(589 517)	(197 963)
	Итого по разделу III	1300	1 652 299	1 064 682	1 369 375
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	152 130
	в том числе:				
	Долгосрочные кредиты	14101	-	-	152 130
	Долгосрочные займы	14102	-	-	-
	Долгосрочные кредиты (в валюте)	14103	-	-	-
	Долгосрочные займы (в валюте)	14104	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	26 694	18 758	14 886
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	17 154	27 743	42 633
	в том числе:				
	Арендные обязательства		17 154	27 743	42 633
	Итого по разделу IV	1400	43 848	46 501	209 649
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	153 477	132
	в том числе:				
	Краткосрочные кредиты	15101	-	150 000	-
	Краткосрочные займы	15102	-	-	-
	Проценты по краткосрочным кредитам	15103	-	1 784	-
	Проценты по долгосрочным кредитам	15104	-	-	132
	Проценты по краткосрочным займам	15105	-	-	-
	Проценты по долгосрочным займам	15106	-	1 693	-
	Краткосрочные кредиты (в валюте)	15107	-	-	-
	Краткосрочные займы (в валюте)	15108	-	-	-
	Проценты по краткосрочным кредитам (в валюте)	15109	-	-	-
	Проценты по долгосрочным кредитам (в валюте)	15110	-	-	-
	Проценты по краткосрочным займам (в валюте)	15111	-	-	-
	Проценты по долгосрочным займам (в валюте)	15112	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	207 261	717 275	315 093
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	37 646	334 051	98 263
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	14 552	16 271	16 411
	Расчеты по налогам и сборам	15203	57 704	221 463	33 704

Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	10 232	18 487	18 232
Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	15 715	29 034	31 775
Расчеты с подотчетными лицами	15206	9	9	38
Расчеты с персоналом по прочим операциям	15207	-	8	134
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15208	-	-	-
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15209	71 403	97 952	116 538
Доходы будущих периодов	1530	531 246	1 788 859	868 053
в том числе:				
Целевое финансирование	15301	270 123	1 439 899	554 868
Доходы, полученные в счет будущих периодов	15302	261 124	348 960	313 185
Безвозмездные поступления	15303	-	-	-
Предстоящие поступления по недостачам, выявленным за прошлые годы	15304	-	-	-
Разница между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и балансовой стоимостью по недостачам ценностей	15305	-	-	-
Оценочные обязательства	1540	189 778	137 925	141 234
Оценочные обязательства по вознаграждениям работников	15401	24 987	43 953	43 394
Резервы предстоящих расходов прочие	15402	164 791	93 972	97 840
Прочие обязательства	1550	298	3 902	2 311
Итого по разделу V	1500	928 583	2 801 438	1 326 825
БАЛАНС	1700	2 624 730	3 912 621	2 905 850

Руководитель _____
(подпись)

**Кузнецов Николай
Геннадьевич**
(расшифровка подписи)

26 марта 2025 г.

	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
	28.03.2025 14:14:27
Сертификат	3A D1 31 CD 0D 5E C3 CC 8A 4C 12 FA EA 01 FA D7
Владелец	Сподынский Виталий Петрович, МЕЖРАЙОННАЯ ИНСПЕКЦИЯ ФЕДЕРАЛЬНОЙ НАЛОГОВОЙ СЛУЖБЫ № 27 ПО КРАСНОЯРСКОМУ КРАЮ, Начальник
Действителен: с 19.02.2024 по 14.05.2025	

	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
	28.03.2025 13:56:29
Сертификат	2F 8E FB 83 E4 23 38 C9 77 40 31 F6 41 69 C6 B7
Владелец	Вавилова Ксения Владимировна, ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ "ЦЕНТР РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА", Главный бухгалтер
Действителен: с 24.01.2025 по 19.04.2026	



ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ
«ЦЕНТР РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА»

☎ ул. Северо-Енисейская, д.33, 4 этаж, комната 5, г.Красноярск, Россия, 660075.

ИНН/КПП 2460050766/2430010011

✉ г. Красноярск, 660075, а/я 12829 E-mail: info@crkk.ru

☎ +7 (391) 219-00-45

🌐 www.crkk.ru

ОГРН 1022401802133

Справка

*Расчет балансовой стоимости нефти по состоянию на 31.01.2025 без учета
затрат на хранение*

Номенклатура	Количество, т	Стоимость без НДС, руб.	Цена за 1 т, без НДС
Нефть сырая	3 373,145	111 485 300,85	33 050,85

Исполняющий обязанности директора

Н.Г. Кузнецов

Главный бухгалтер

К.В. Вавилова

ОТЧЕТ ОБ ОЦЕНКЕ № 2736/25

рыночной стоимости движимого имущества

ЗАКАЗЧИК:

ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ
«ЦЕНТР РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА»
660075, КРАСНОЯРСКИЙ КРАЙ, Г. КРАСНОЯРСК, УЛ. СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКАЯ, Д. 33,
ЭТАЖ 4, КОМНАТА 5

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ФИНЭКСПЕРТИЗА КРАСНОЯРСК»
660135, ГОРОД КРАСНОЯРСК, УЛИЦА ВЗЛЕТНАЯ, Д.38, ПОМ.3

Дата проведения оценки: 31 января 2025 года

Дата составления отчета: 04 февраля 2025 года

оценки итоговая величина рыночной стоимости объектов оценки составляет:

Таблица 1. Результаты применения подходов к оценке и выводение итоговой величины рыночной стоимости

Наименование объекта оценки	Результат применения различных подходов к оценке, руб. (с НДС)			Итоговая величина рыночной стоимости, руб. (с НДС)
	затратный	сравнительный	доходный	
Нефть, масса 3 373,145 тонн, характеристики, согласно Протоколу испытаний № Л-1084-24 от 24.12.2024: массовая доля серы 2,69%, плотность при температуре 20 °С - 917,0 кг/м3, при температуре 15 °С - 920,4 кг/м3, массовая доля воды - следы, массовая концентрация хлористых солей - 78,4 мг/дм3, массовая доля механических примесей - отсутствуют, местоположение: резервуары №№ 29, 26, 32 емкостного парка муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Эвенкиянефтепродукт» (ИНН 8801010728, ОГРН 1028800004386), расположенного по адресу: 648000, Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, п.Тура, «Нефтебаза»	не применяется	297 250 000	не применяется	297 250 000

297 250 000 руб.

(Двести девяносто семь миллионов двести пятьдесят тысяч) рублей

Директор

ООО «ФинЭкспертиза Красноярск»

/О.А. Вохмин

Общество с ограниченной ответственностью
«Нефте-Химическая Лаборатория»
(ООО «НХЛ»)

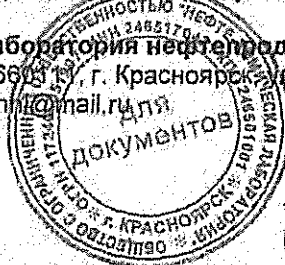
ИНН/КПП 2465170471/246501001 ОГРН 1172468051997 ОКПО 19334471

Юридический адрес: 660111, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Пограничников, д. 43, оф. 102, 203, 208

Испытательная лаборатория нефтепродуктов

Адрес места осуществления деятельности: 660075, г. Красноярск, ул. Пограничников, д. 43

Тел./факс 8(391) 256 39 97, e-mail: naumova.n@yandex.ru



УТВЕРЖДАЮ
Руководитель лаборатории
В. С. Наумова
«24» декабря 2024г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № Л-1084-24 от 24 декабря 2024г. на 1 странице

Заказчик испытаний	ГПКС «ЦРК» ИНН 2460050766 КПП 246001001, юр. адрес: 660075, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Северо-Енисейская, дом 33, этаж 4, комната 5
Основание для проведения испытаний	Договор № 22/430-02-2024 от 23.12.2024
Наименование образца испытаний	Нефть
НД, устанавливающие требования к продукции	ГОСТ Р 51858-2002 Нефть. Общие технические условия, ТРЕАЭС 045/2017 «О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию»
Дополнительная информация об образце (место отбора, код пробы)	Резервуар
Дата получения образца	23.12.2024г.
Условия проведения испытаний	Дата проведения испытаний 23.12-24.12.2024г.
	Температура 24°C Влажность 51% Давление 101,1 кПа

Результаты испытаний Таблица 1

Наименование показателя	Норма ТРЕАЭС	Норма ГОСТ		Фактические значения		ГОСТ на методы испытаний
1 Массовая доля серы, %, класс 1 (малосернистая) класс 2 (сернистая) класс 3 (высокосернистая) класс 4 (особо высокосернистая)		До 0,60 включ. От 0,61 до 1,80 От 1,81 до 3,50 Св. 3,50		2,69		Р 51947 и п.9.2
2 Плотность, кг/м ³ , при температуре: тип 0 (особо легкая) тип 1 (легкая) тип 2 (средняя) тип 3 (тяжелая) тип 4 (битуминозная)		20°C Не более 830,0 830,1-850,0 850,1-870,0 870,1-895,0 Более 895,0	15°C Не более 833,7 833,8-853,6 853,7-873,5 873,6-898,4 Более 898,4	20°C 917,0	15°C 920,4	3900 и п. 9.3
3 Вязкость кинематическая при 50°C, мм ² /с при 80°C, мм ² /с				32,27 12,61		33 33
4 Температура застывания, °C				Минус 4		20287
5 Массовая доля воды, %, не более, группа 1/2/3	1	0,5/0,5/1,0		следы		2477
6 Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм ³ , не более, группа 1/2/3	900	100/300/900		78,4		21534 (метод А)
7 Массовая доля механических примесей, %, не более, группа 1/2/3		0,05		отсутствие		6370

Ответственный за оформление протокола

В. С. Наумова

Результаты испытаний относятся только к предоставленному заказчиком образцу, прошедшему испытания. За отбор проб и информацию о предоставленном образце для испытаний лаборатория ответственности не несет. Протокол испытаний не должен быть полностью или частично воспроизведен без разрешения испытательной лаборатории.

Конец документа



**ЭКСПЕРТНЫЙ
СОВЕТ**

Ассоциация
«Саморегулируемая организация оценщиков
«ЭКСПЕРТНЫЙ СОВЕТ»

101000, г. Москва, Потаповский пер., д. 16/5, стр. 1
(495) 626-29-50, 8 (800) 200-29-50, www.srosovet.ru, mail@srosovet.ru

Регистрационный № 0011 в ЕГР СРО от 28.10.2010 ИНН/КПП: 7709443904/770101001

№ ЭП-040225-1 от 14.02.2025
реквизиты экспертного заключения

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор



[Signature] /М.О. Ильин/

ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**на отчет № 2736/25 от 04.02.2025 «Об оценке рыночной стоимости движимого
имущества»
(далее – Отчет)**

1. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОВЕДЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЕ

Основание для проведения экспертизы	Договор рег. № ЭП-040225-1 от 04.02.2025	
Сведения о заказчике экспертизы отчета об оценке или ином органе, инициировавшем проведение экспертизы отчета об оценке	Полное наименование:	Государственное предприятие Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса»
	Местонахождение:	660075, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Северно-Енисейская, д.33, этаж 4, комната 5
	ОГРН:	1022401802136
	Дата присвоения ОГРН:	11.12.2002
	Проверка Отчета на предмет соответствия требованиям: • Федерального закона «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» от 29.07.1998 № 135-ФЗ (далее – Федеральный закон); • Федерального стандарта оценки (ФСО I) «Структура федеральных стандартов оценки и основные понятия, используемые в федеральных стандартах оценки», утвержденного приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 14.04.2022 №200; • Федерального стандарта оценки (ФСО II) «Виды стоимости», утвержденного приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 14.04.2022 №200; • Федерального стандарта оценки (ФСО III) «Процесс оценки», утвержденного приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 14.04.2022 №200; • Федерального стандарта оценки (ФСО IV) «Задание на оценку», утвержденного приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 14.04.2022 №200; • Федерального стандарта оценки (ФСО V) «Подходы и методы оценки», утвержденного приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 14.04.2022 №200; • Федерального стандарта оценки (ФСО VI) «Отчет об оценке», утвержденного приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 14.04.2022 №200; • Стандартов и правил оценочной деятельности Ассоциации «Саморегулируемая организация оценщиков «Экспертный совет». (далее Федеральный закон, ФСО № I, II, III, IV, V, VI, методические рекомендации по оценке, одобренные советом по оценочной деятельности при Минэкономразвития России, другие акты уполномоченного федерального органа, осуществляющего функции по нормативно-правовому регулированию оценочной деятельности, и стандарты и правила оценочной деятельности саморегулируемой организации оценщиков, при совместном упоминании –	
Цель экспертизы		

	законодательство Российской Федерации об оценочной деятельности). Проверка Отчета на предмет подтверждения стоимости объекта оценки.
Стандарт проведения экспертизы отчетов об оценке	Федеральный стандарт оценки «Порядок проведения экспертизы, требования к экспертному заключению и порядку его утверждения (ФСО № 5)», утвержденный приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 04.07.2011 № 328.
Сведения о допущениях и ограничительных условиях, с учетом которых проведена экспертиза отчета об оценке	1. При проведении экспертизы осмотр объекта оценки не проводился. 2. Экспертиза проводилась на основе допущения, что описание характеристик объекта оценки в Отчете достоверно. 3. Юридическая экспертиза документов, устанавливающих количественные и качественные характеристики объекта оценки, в том числе правоустанавливающих и правоподтверждающих документов, не проводилась.
Сведения об эксперте(ах), подписавшем(их) экспертное заключение	Горев Сергей Владимирович Регистрационный номер согласно реестру членов Ассоциации «Саморегулируемая организация оценщиков «Экспертный совет» от 20.10.2010 №0007; Квалификационный аттестат в области оценочной деятельности № 042588-1 от 02.08.2024 по направлению «Оценка недвижимости»; Квалификационный аттестат в области оценочной деятельности № 040206-2 от 27.06.2024 по направлению «Оценка движимого имущества».

2. СВОДНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ИЗ ОТЧЕТА ОБ ОЦЕНКЕ

Информация, идентифицирующая объекты оценки	Нефть, масса 3 373,145 тонн, характеристики, согласно Протоколу испытаний № Л-1084-24 от 24.12.2024: массовая доля серы 2,69%, плотность при температуре 20 °С - 917,0 кг/м3, при температуре 15 °С - 920,4 кг/м3, массовая доля воды - следы, массовая концентрация хлористых солей - 78,4 мг/дм3, массовая доля механических примесей - отсутствуют, местоположение: резервуары №№ 29, 26, 32 емкостного парка муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Эвенкиянефтепродукт» (ИНН 8801010728, ОГРН 1028800004386), расположенного по адресу: 648000, Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, п.Тура, «Нефтебаза». (стр. 5)
Права на объекты оценки, учитываемые при определении стоимости объектов оценки	Право собственности (стр. 5).
Оценщик(и), подписавший(е) Отчет	<u>Скалей Кристина Борисовна</u> - Регистрационный номер согласно реестру членов Ассоциации «Саморегулируемая организация оценщиков «Экспертный совет» № 1129 от 03.10.2013; - Номер и дата выдачи документа, подтверждающего получение профессиональных знаний в области оценочной деятельности: диплом серии ИНХ № 000094 от 25.06.2013; - Квалификационный аттестат в области оценочной деятельности № 042587-1 от 02.08.2024 по направлению «Оценка недвижимости»; - Квалификационный аттестат в области оценочной деятельности № 043006-2 от 02.08.2024 по направлению «Оценка движимого имущества»; - Квалификационный аттестат в области оценочной деятельности № 043057-3 от 09.08.2024 по направлению «Оценка бизнеса».
Юридическое лицо, с которым оценщик заключил трудовой договор	Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза Красноярск» ОГРН 1132468032806 от 06.06.2013.
Основание для проведения оценки	Договор №1475/25 от 16.01.2025 (стр. 7).
Дата оценки (дата определения стоимости)	31.01.2025 (стр. 5).
Дата составления Отчета	04.02.2025 (стр. 1).

Вид определяемой стоимости	Рыночная стоимость.
Предпосылки стоимости	Предпосылки стоимости: - предполагается сделка с объектом оценки; - участники сделки или пользователи объекта являются неопределенными лицами (гипотетические участники); - дата оценки: см. ниже; - предполагаемое использование объекта – текущее использование; - характер сделки – добровольная сделка в типичных условиях.
Цель оценки	(стр. 5) Целью оценки является определение рыночной стоимости для установления начальной цены продажи нефти на аукционе. Иное использование результатов оценки не предусматривается. Проведение оценки является обязательным на основании ст. 8 Федерального закона «Об оценочной деятельности» (стр. 5)
Специальные допущения	Не установлены (стр. 5)
Существенные допущения	- Условия поставки: самовывоз с места хранения: резервуары №№ 29, 26, 32 емкостного парка муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Эвенкиянефтепродукт» (ИНН 8801010728, ОГРН 1028800004386), расположенного по адресу: 648000, Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, п.Тура, «Нефтебаза». - Допущение, связанное с непроведением осмотра: при проведении оценки Оценщик исходит из допущения, что на дату проведения оценки оцениваемое имущество имелось в наличии по адресу: резервуары №№ 29, 26, 32 емкостного парка муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Эвенкиянефтепродукт» (ИНН 8801010728, ОГРН 1028800004386), расположенного по адресу: 648000, Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, п.Тура, «Нефтебаза»; - При проведении оценки Оценщик не проводил инвентаризацию, т.е. проверку фактического наличия имущества. Предполагается, что фактическое количество оцениваемого имущества составляет 3 373,145 тонн; характеристики на дату оценки соответствуют Протоколу испытаний № Л-1084-24 от 24.12.2024, а именно: массовая доля серы 2,69%, плотность при температуре 20 °С - 917,0 кг/м3, при температуре 15 °С - 920,4 кг/м3, массовая доля воды - следы, массовая концентрация хлористых солей - 78,4 мг/дм3, массовая доля механических примесей - отсутствуют. (стр. 5-6)

Принятые при проведении оценки объекта оценки допущения и ограничения оценки, в том числе не отраженные в задании на оценку	См. главу 6. «Принятые при проведении оценки допущения и ограничения оценки» (стр. 9-10).
Итоговое значение величины рыночной стоимости объектов оценки	297 250 000 (Двести девяносто семь миллионов двести пятьдесят тысяч) рублей, с НДС (стр. 4)

3. ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКАЯ ЧАСТЬ ЭКСПЕРТИЗЫ

3.1. Результаты проверки Отчета на соответствие требованиям законодательства Российской Федерации об оценочной деятельности, в том числе требованиям Федерального закона, федеральных стандартов оценки и других актов уполномоченного федерального органа, осуществляющего функции по нормативно-правовому регулированию оценочной деятельности, и (или) стандартов и правил оценочной деятельности саморегулируемой организации оценщиков, членом которой является оценщик, подписавший Отчет.

Проверка на предмет соответствия требованиям ФЗ № 135, общим ФСО № I-VI, стандартам и правилам оценочной деятельности СРОО

№ п/п	Требование	Источник
Требования к форме отчета		
1	Отчет (или его часть) представлен:	ст. 11 ФЗ-135, п.4, 5 ФСО VI
	• или на бумажном носителе:	
	▪ пронумерован постранично;	
	▪ прошит;	
	▪ подписан Оценщиком(ами), который проводил оценку;	
	▪ скреплен личной печатью Оценщика(ов) или печатью юридического лица, с которым Оценщик(и) заключил трудовой договор.	
	• или в форме электронного документа.	
	▪ пронумерован постранично	
	▪ подписан усиленной квалифицированной электронной подписью:	
	○ Оценщика(ов);	
	○ руководителя юридического лица, с которым Оценщик(ки) заключили трудовой договор.	
2	Для Отчета в нескольких частях в разной форме – обеспечена идентификация Отчета как совокупности всех частей	п. 6 ФСО VI
Сведения в Отчете		
3	Порядковый номер Отчета	ст. 11 ФЗ-135, п. 7 ФСО VI
4	Дата составления Отчета	ст. 11 ФЗ-135, п. 7 ФСО VI
5	Основание для проведения оценки – договор об оценке, либо определение суда, арбитражного суда, третейского суда, решение уполномоченного органа	п. 9 ФЗ-135, п. 7 ФСО VI
6	Информация из задания на оценку:	п.п. 3 п. 7 ФСО VI
	• Объект оценки, включая права на объект оценки	
	• цель оценки	
	• указание на то, что оценка проводится в соответствии с Законом об оценке	

№ п/п	Требование	Источник
	• вид стоимости	
	• предпосылки стоимости	
	• основания для установления предпосылок стоимости	
	• дата оценки	
	• специальные допущения (при наличии)	
	• иные существенные допущения (при наличии)	
	• ограничения оценки	
	• ограничения на использование, распространение и публикацию отчета об оценке объекта оценки	
	• указание на форму составления Отчета	
	• иная информация, предусмотренная ФСО для отражения в задании на оценку	
7	Сведения об оценщике(ах), проводившем(их) оценку, в том числе:	ст. 11 135-ФЗ, п.п. 4 п. 7 ФСО VI
	• фамилия, имя, отчество (при наличии), номер контактного телефона, почтовый адрес, адрес электронной почты оценщика	
	• сведения о членстве оценщика в СРОО (регистрационный номер в СРОО, а также наименование и адрес СРОО)	
8	Сведения о заказчике оценки:	п.п. 5 п. 7 ФСО VI
	• <u>или</u> фамилия, имя, отчество (при наличии) физического лица, если заказчиком является физическое лицо;	
	• <u>или</u> реквизиты юридического лица, которые включают в себя полное и (или) сокращенное наименование, основной государственный регистрационный номер или иной регистрационный номер юридического лица, место нахождения, если заказчиком является юридическое лицо;	
9	Сведения о юридическом лице, с которым оценщик(ки) заключил(ли) трудовой договор:	п.п. 6 п. 7 ФСО VI
	• полное и (или) сокращенное наименование,	
	• основной государственный регистрационный номер или иной регистрационный номер юридического лица,	
	• место нахождения	
10	Сведения о независимости юридического лица, с которым оценщик заключил трудовой договор, и оценщика в соответствии с требованиями ст.16 ФЗ-135	ст. 11 135-ФЗ, п.п. 7 п. 7 ФСО VI
11	Информация обо всех привлеченных к проведению оценки и подготовке Отчета внешних организациях и квалифицированных отраслевых специалистах с указанием:	п.п. 8 п. 7 ФСО VI
	• их квалификации,	
	• опыта	
	• и степени их участия в проведении оценки объекта оценки	
12	Указание на используемые стандарты оценки для определения стоимости объекта оценки	ст.11 135-ФЗ, п.п. 9 п. 7 ФСО VI
13	Методические рекомендации по оценке, разработанные в целях развития положений утвержденных ФСО и одобренные советом по оценочной деятельности при Минэкономразвития России:	п.п. 9 п. 7 ФСО VI
	• <u>или</u> указание на использование,	
	• <u>или</u> обоснование неиспользования.	
14	Точное описание объекта оценки	ст.11 135-ФЗ, п.п. 10 п. 7 ФСО VI
	• количественные характеристики объекта оценки	
	• качественные характеристики объекта оценки	
	• перечень документов, используемых оценщиком и устанавливающих количественные и качественные характеристики объекта оценки	
	• перечень использованных при проведении оценки объекта оценки данных с указанием источников их получения	п.п. 10, 15 ФСО VI

№ п/п	Требование	Источник
	- в отношении объекта оценки, принадлежащего юридическому лицу: - реквизиты юридического лица (полное и (или) сокращенное наименование, основной государственный регистрационный номер или иной регистрационный номер юридического лица, место нахождения) - балансовая стоимость данного объекта оценки (при наличии)	
15	Принятые при проведении оценки объекта оценки допущения	ст.11 135-ФЗ, п.п. 11 п. 7 ФСО VI
16	Принятые при проведении оценки объекта оценки ограничения	ст.11 135-ФЗ, п.п. 11 п. 7 ФСО VI
17	Анализ рынка объекта оценки, внешних факторов, влияющих на стоимость объекта оценки;	п.п. 12 п. 7 ФСО VI
18	Описание процесса оценки объекта оценки в части применения подхода (подходов) к оценке:	ст.11 135-ФЗ, п. 7 ФСО VI
	последовательность определения стоимости объекта оценки	
	обоснование выбора используемых подходов к оценке	
	комментарий в отношении отказа от использования подхода	
	обоснование выбора используемых методов в рамках каждого из применяемых подходов	
	- согласование результатов при применении различных подходов и методов оценки; - итоговая стоимость объекта оценки, ограничения и пределы применения полученного результата.	
Общее ко всем разделам		
19	Отчет не должен вводить в заблуждение	ст. 11 135-ФЗ
20	Отчет не должен допускать неоднозначного толкования	ст. 11 135-ФЗ
21	В Отчете должна быть изложена вся существенная информация, использованная оценщиком при определении стоимости объекта оценки	п.п. 1 п. 2 ФСО VI
22	Существенная информация, приведенная в Отчете, должна быть подтверждена путем раскрытия ее источников	п.п. 2 п. 2 ФСО VI
23	Отчет должен содержать достаточное количество сведений, позволяющее квалифицированному специалисту, не участвовавшему в процессе оценки объекта оценки, понять логику и объем проведенного оценщиком исследования, убедиться в его соответствии заданию на оценку и достаточности для цели оценки.	п.п. 3 п. 2 ФСО VI
24	Информация, которая стала доступна после даты оценки, использована только в следующих случаях: - если такая информация отражает состояние рынка и объекта оценки на дату оценки, соответствует ожиданиям участников рынка на дату оценки; - если использование такой информации допускается в особом порядке в рамках соответствующих специальных стандартов оценки при определении стоимости отдельных видов объектов оценки	п. 12 ФСО III
25	Подтверждение полученной из внешних источников [существенной] информации выполнено следующим образом: - в виде ссылок на источники информации, позволяющих идентифицировать источник информации и определить дату ее появления (публикации) или подготовки; - в виде материалов и копий документов, информационных источников, которые с высокой вероятностью недоступны или могут быть в будущем недоступны, в частности, по причине изменения этой информации или адреса страницы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», отсутствия информации в открытом доступе либо доступ к которым происходит на платной основе; такое раскрытие информации делается с учетом ограничений, связанных с конфиденциальностью информации	п. 8 ФСО VI
26	В случае если это предусмотрено заданием на оценку, в Отчет должны быть включены расчетные величины и выводы по результатам дополнительных исследований, которые не являются результатами оценки в соответствии с ФСО	п. 10 ФСО VI

№ п/п	Требование	Источник
27	Информация (от Заказчика оценки, правообладателя объекта оценки или иного уполномоченного ими лица) подтверждена одним из следующих способов:	п. 13 ФСО III
	• или путем заверения копий документов и материалов; • или путем подписания письма-представления, содержащего существенную информацию и (или) перечень документов и материалов, с подтверждением того, что информация соответствует известным фактам, планы и прогнозы отражают ожидания.	
28	Иные требования, вытекающие из задания на оценку и/или ФСО I-V применительно к конкретному Отчету	
29	Прочие требования стандартов и правил СРОО	

По итогам проведенной проверки отчета об оценке на соответствие указанным в таблице выше требованиям Экспертом сделан вывод: в Отчете все требования, указанные в таблице выше, выполнены

3.2. Результаты проверки обоснованности выбранных Оценщиком методов оценки в рамках каждого из использованных оценщиком подходов к оценке и проверки соответствия выполненного в отчете расчета стоимости объекта оценки соответствующим подходам и методам.

Нарушения не выявлены.

3.3. Результаты и обоснование иных действий эксперта при проведении экспертизы на подтверждение стоимости

Экспертом были выполнены следующие действия:

- проверка достоверности использованных в Отчете рыночных данных, использованных в расчетах;
- сопоставление использованных в Отчете рыночных данных с данными из альтернативных источников информации;
- анализ обоснованности сделанных выводов, заключений и суждений, приведенных в Отчете.
- проверка корректности проведенных расчетов.

Стоимость объекта оценки, определенная в Отчете, подтверждена.

4. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

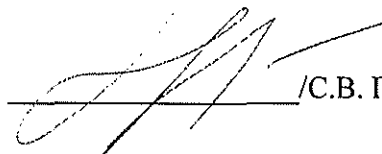
Вывод по итогам проведения экспертизы Отчета:

Отчет об оценке № 2736/25 от 04.02.2025 «Об оценке рыночной стоимости движимого имущества» **соответствует** требованиям законодательства Российской Федерации об оценочной деятельности, в том числе требованиям Федерального закона, федеральных стандартов оценки и других актов уполномоченного федерального органа, осуществляющего функции по нормативно-правовому регулированию оценочной деятельности и стандартов и правил оценочной деятельности Ассоциации «Саморегулируемая организация оценщиков «Экспертный совет».

Итоговая величина рыночной стоимости объектов оценки:

297 250 000 (Двести девяносто семь миллионов двести пятьдесят тысяч) рублей, с НДС
подтверждена.

Эксперт



/С.В. Горев/

**АРБИТРАЖНЫЙ СУД КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ****ИМЕНЕМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ****Р Е Ш Е Н И Е****30 ноября 2021 года****Дело № А33-29065/2018****Красноярск**

Резолютивная часть решения объявлена в судебном заседании 30.11.2021.

В полном объеме решение изготовлено 30.11.2021.

Арбитражный суд Красноярского края в составе судьи Мальцевой А.Н., рассмотрев в судебном заседании дело по иску муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (ИНН 8801011048, ОГРН 1028800000767, Красноярский край, п. Тура) к Государственному предприятию Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса» (ИНН 2460050766, ОГРН 1022401802136, г. Красноярск) об обязанности к исполнению договора,

при участии в качестве третьих лиц, не заявляющих самостоятельных требований относительно предмета спора на стороне истца:

-муниципальное предприятие Эвенкийского муниципального района «Эвенкиянефтепродукт» (ИНН 8801010728, ОГРН 1028800004386, Красноярский край, п. Тура);

-общество с ограниченной ответственностью «ТрансТрейд» (ИНН 2464239258, ОГРН 1112468070770, г. Красноярск),

в присутствии в судебном заседании:

от ответчика: Рыбка Н.Ю., действующая на основании доверенности №215 от 30.09.2021, личность удостоверена паспортом,

от ответчика: Киреев П.Д., представитель по доверенности № 4 от 20.01.2019, личность удостоверена удостоверением адвоката,

от истца: Рублевская Т.В., действующая на основании доверенности от 30.12.2020, личность удостоверена паспортом,

в отсутствие третьих лиц,

при ведении протокола судебного заседания секретарем судебного заседания Цысарь А.В.,

установил:

муниципальное предприятие Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (далее – истец) обратилось в Арбитражный суд Красноярского края с иском к Государственному предприятию Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса» (далее – ответчик) об обязанности осуществить замену нефтепродукта в объеме 4 321,859 тонн, не соответствующего заявленному качеству на нефть в объеме 4 321,859 тонн надлежащего качества в соответствии с условиями заключенного контракта на поставку, хранение и отпуск сырой нефти от 20.02.2018 №7/ЭА/02/18 (далее – контракт).

Исковое заявление принято к производству суда. Определением от 19.10.2018 возбуждено производство по делу.

Определением от 11.12.2018 к участию в деле в качестве третьих лиц, не заявляющих самостоятельных требований относительно предмета спора, на стороне истца привлечены

муниципальное предприятие Эвенкийского муниципального района «Эвенкиянефтепродукт» и общество с ограниченной ответственностью «ТрансТрейд».

Определением от 04.04.2019 назначена экспертиза. Проведение экспертизы поручено экспертам автономной некоммерческой организации «Судебный эксперт»: Бордаеву Эдуарду Баатровичу, Приймак Светлане Викторовне, Середину Дмитрию Юрьевичу.

Определением от 06.02.2020 судья Мальцева А.Н. по делу № А33-29065/2018 на судью Бычкову Л.К.

Определением от 15.06.2020 производство по проведению судебной экспертизы экспертами автономной некоммерческой организации «Судебный эксперт»: Бордаевым Э. Б., Приймак С. В., Серединой Д. Ю., прекращено.

Определением от 07.04.2021 суд направил запрос в автономную некоммерческую организацию Экспертно-правовой центр «Топ Эксперт» о возможности проведения экспертизы; предложено экспертной организации представить в канцелярию Арбитражного суда Красноярского края по адресу: 660049, г. Красноярск, ул. Ленина, 1 следующие сведения: сообщить фамилию, имя, отчество эксперта (экспертов), которому(ым) планируется поручить проведение экспертизы. Представить доказательства уровня образования эксперта (экспертов), специальности, занимаемой должности и стаже работы непосредственно в области тех специальных знаний, которые будут применены при производстве экспертизы; сообщить необходимый срок проведения экспертизы и размер вознаграждения эксперта (экспертов) исходя из поставленных вопросов, которые планируется поставить перед экспертом(ами) (указан перечень вопросов).

Экспертам разъяснено, что при определении стоимости проведения экспертизы необходимо определить раздельно стоимость экспертизы исследования по вопросам 1-12, 13-19.

Определением суда от 17.05.2021 произведена замена судьи Бычковой Л.К. на судью Мальцеву А.Н.

Определением от 25.06.2021 назначена экспертиза, проведение экспертизы поручено экспертам ФБУ «Красноярский ЦСМ» (ИНН 2464019742, 660064, г. Красноярск, ул. Вавилова, д. 1А): Боос Алексею Викторовичу, Пенскому Евгению Анатольевичу. Перед экспертами поставлены следующие вопросы:

1. Являются ли представленные образцы нефтью или нефтепродуктом?
2. Каковы характеристики и потребительские свойства нефти, находящейся на хранении у муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Эвенкиянефтепродукт» в емкостях 26, 29, 32:

- массовая доля серы;
- плотность нефти при температуре 20 градусов;
- выход фракций при температуре 200 градусов;
- выход фракций при температуре 300 градусов;
- массовая доля парафина;
- массовая доля воды;
- концентрация хлористых солей;
- массовая доля механических примесей;
- массовой доля сероводорода;
- низшая теплота сгорания;
- температура застывания;
- оценить степень влияния показателей плотности нефти сырой на индекс ее вязкости.

Установить показатель относительной вязкости исследуемых образцов нефти сырой.

3. К какому типу относится нефть по плотности, выходу фракций и массовой доле парафинов?

4. К какому типу по свойствам плотности относится данный вид нефти?

5. К какому классу по количеству в нефти серы, относится данный вид?

6. Каков объем нефтепродуктов в емкостях №№ 29, 26, 32?

7. Температура застывания образцов, период времени, в течение которого застывает образец и наоборот приобретает жидкое состояние?

8. Температура фильтруемости образцов?

9. При каких отрицательных температурах наружного воздуха можно осуществлять перекачку данной нефти, из наружных резервуаров по трубопроводам, для ее дальнейшей выдачи с нефтебазы хранения?

10. Соответствуют ли образцы, взятые из емкостей 26, 29, 32 требованиям, изложенным в Техническом задании к Контракту на поставку, хранение и отпуск сырой нефти №7/ЭА/02/18 от 20.02.2018? если нет, то указать объем вещества, несоответствующего техническому заданию? Возможно ли использование образцов для сжигания на котельных установках при имеющемся техническом состоянии котельных установок и климатических условиях места нахождения котельных?

11. Возможно ли изменение свойств и характеристик нефти сырой, предусмотренной Техническим заданием к Контракту на поставку, хранение и отпуск сырой нефти №7/ЭА/02/18 от 20.02.2018 вследствие ее смешения в емкостях хранения с иными посторонними жидкостями (веществами), помещенными в данные емкости в качестве «взлива» (зеркала), согласно актов замеров резервуарного берега от 25.06.2018 по резервуарам №№ 23, 26, 32? Могло ли повлиять перемещение нефти из резервуара № 23 в резервуар № 29 на свойство нефти с учетом данных, указанных в акте снятия фактических остатков от 20.30.2019, акте готовности резервуара к зачистным работам 20.03.2019. Какие характеристики и каким образом могли бы поменяться: массовая доля серы; плотность нефти при температуре 20 градусов; выход фракций при температуре 200 градусов; выход фракций при температуре 300 градусов; массовая доля парафина; массовая доля воды; концентрация хлористых солей; массовая доля механических примесей; массовой доля сероводорода; низшая теплота сгорания; температура застывания;

12. Соответствуют ли показатели, указанные в актах замеров резервуарных берегов от 25.06.2018, требованиям, которые предъявляются к качеству зачистки согласно Госту 1510-84.

13. Возможно ли сжигание нефти сырой, с учетом установленных судебной экспертизой ее физико-химических характеристик для сжигания в котельных истца в п. Тура на топливном оборудовании истца (Weishaupt RMS70/1-A, Weishaupt RL70/2-A, Riello ER-9, Riello DB-9) при должном техническом состоянии оборудования и соблюдении технологии сжигания нефти, установленной производителем указанных горелок?

14. При положительном ответе на вопрос указать требуется ли для этого соблюдение каких-либо дополнительных или предусмотренных технической документацией, но не реализованных ответчиком технических и технологических условий эксплуатации топливного оборудования?

15. Какие из характеристик и свойств нефти сырой, указанных в приложении № 1 к Контракту № 7/ЭА/02/18 от 20.02.2018г., являются существенными в целях ее дальнейшего возможного использования для сжигания на котельных установках?

16. Оценить степень влияния показателей плотности нефти сырой на индекс ее вязкости. Установить показатель относительной вязкости исследуемых образцов нефти сырой.

17. установить температуру фактического застывания нефти сырой, поставленной по Контракту № 7/ЭА/02/18 от 20.02.2018г.

Экспертное заключение поступило в материалы дела.

Третьи лица в судебное заседание не явились, о времени и месте судебного заседания уведомлены надлежащим образом. В соответствии со статьей 156 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации судебное заседание проводится в отсутствие указанных лиц.

В материалы дела от истца поступило заявление об уточнении исковых требований, согласно которому истец просит обязать ответчика произвести перепоставку нефти в

количестве 3 579,471 тонны в течение 45 дней с момента вступления решения в законную силу.

На основании статьи 49 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации суд принял уточнение исковых требований. Дело рассматривается с учетом заявленного уточнения.

При рассмотрении дела установлены следующие, имеющие значение для рассмотрения спора, обстоятельства.

Между сторонами 20.02.2018 по результатам электронного аукциона заключен контракт № 7/ЭА/02/18, согласно которому поставщик обязуется в обусловленный контрактом срок произвести поставку, хранение и отпуск нефти сырой, в количестве и ассортименте согласно техническому заданию, а заказчик обязуется принять и оплатить поставленный товар.

Согласно пункту 2.1. контракта поставка товара производится в объеме 12500 тонн в срок до 30.06.2018.

Поставка товара осуществляется на условиях франко-склад поставщика в п. Тура, поставщик еженедельно каждый понедельник в период с 15.05.2018 по 30.06.2018 письменно сообщает заказчику информацию о ходе доставки с содержанием сведений о количестве, местонахождении отправленного товара, ориентировочной дате доставки в п. Тура (пункт 2.2 контракта).

Обязанность по хранению нефти в п. Тура лежит на поставщике и входит в стоимость контракта на срок до полного выбора нефти заказчиком с мест ее хранения (пункт 2.3 контракта).

Согласно пункту 2.8. контракта право собственности на товар и риски случайной гибели товара переходят от поставщика к заказчику с момента передачи товара заказчику с мест хранения для дальнейшей транспортировки заказчиком на котельные.

На основании пункта 3.1. контракта нефть должна соответствовать ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия» и техническим условиям, указанным в приложении № 1 к контракту.

Пунктом 3.4. контракта установлено, что приемка отпущенного товара оформляется подписанными обеими сторонами товарно-транспортной накладной. Уполномоченным от заказчика считается лицо, действующее на основании доверенности выданной заказчиком.

Согласно пунктам 3.5.-3.7 контракта в случае, если при выгрузке на котельных принятой согласно приборам учета поставщика нефти, отклонение по количеству согласно приборам учета заказчика превысит 2% от данных по товарно-транспортной накладной, заказчиком составляется акт разногласий при приеме товара. Для рассмотрения акта разногласий и принятия соответствующего решения заказчик и поставщик формируют совместную комиссию из уполномоченных сотрудников для проведения обследования и выявления причин заявленной недостачи товара. По результатам обследования совместной комиссии составляется соответствующий акт с указанием причин образовавшейся недостачи, способов и сроков их устранения, а также возмещения недопоставленного товара за счет стороны, по вине которой образована данная недостача.

Приемка товара по количеству производится в соответствии Инструкции о порядке приемки продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления по количеству № П-6 от 15.06.65г., утвержденной Постановлением Госарбитража при Совете Министров СССР (с последующими изменениями), в части не противоречащий условиям контракта (пункт 3.8. контракта).

Согласно пункту 3.11. контракта качество поставляемой нефти должно соответствовать государственным стандартам (ГОСТ) и иной нормативно-технической документации, устанавливающей требования к качеству нефти и удостоверяется сертификатами (паспортами) качества (протокол испытания проб нефти), которые прилагаются к товарно-транспортной накладной и следуют вместе с отгруженными нефтепродуктами.

На основании пункта 3.12. контракта продукция считается принятой заказчиком по качеству в соответствии с условиями контракта, если в течение 10 (десяти) дней со дня отпуска продукции заказчик письменно не предъявит поставщику требований по качеству (претензии). Приемка заказчиком продукции по качеству должна производиться в соответствии с Инструкцией о порядке приемки продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления по качеству, утвержденной Постановлением Госарбитража СССР 25.04.66 №П-7 (в ред. Постановлений Госарбитража СССР от 29.12.73 №81, с изм. от 14.11.74 №98, от 20.10.97 №18).

В пункте 3.13 контракта указано, что отбор проб нефти для проведения лабораторных испытаний проводится по усмотрению заказчика после отгрузки товара в автоцистерны. Отбор проб и составление акта отбора проб осуществляется в присутствии представителя поставщика в соответствии с ГОСТ 2517 "Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб" из опломбированной, не имеющей доступа к грузу (кроме верхнего заливного люка) автоцистерны. Заказчик уведомляет поставщика (его представителя) о необходимости произвести отбор проб нефти для проведения лабораторных испытаний за 3 (три) часа до начала отбора проб путем телефонограммы (или телефаксом, электронным письмом). В случае неявки представителя поставщика на процедуру отбора проб, заказчик осуществляет данную процедуру самостоятельно с составлением соответствующего акта, в котором делается пометка об отсутствии надлежащим образом уведомленного поставщика (его представителя).

На основании пункта 3.14, 3.15 контракта заказчик вправе предъявить поставщику требования по качеству, если факт несоответствия качества продукции подтвержден независимой экспертной организацией. 3.15. В случае обнаружения несоответствия поставленного товара по качеству заказчик в течение 12 часов уведомляет поставщика телефонограммой (факсом, письмом по электронной почте) о возникшей ситуации и необходимости прибыть на склад Заказчика в течение 1 (одного) дня с момента получения соответствующего уведомления.

По факту обнаружения несоответствия товара по качеству составляется акт, который подписывают представители заказчика и поставщика. При отсутствии поставщика (его представителя) более 1 (одного) дня с момента его уведомления в соответствии с п. 3.15. настоящего контракта или отказе его уполномоченного представителя от подписания акта, такой акт составляется заказчиком и считается принятым поставщиком (пункт 3.16 контракта).

На основании пункта 3.17 контракта партия товара ненадлежащего качества подлежит замене не позднее трех суток с момента составления и подписания акта, указанного в п. 3.16 контракта, товаром надлежащего качества с обязательным приложением сертификата (паспорта) качества (протокола испытания проб нефти).

21.02.2018 между Государственным предприятием Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса» и ООО «Транстрейд» заключен договор на поставку, хранение и отпуск сырой нефти № 31806142450 в объеме 12500 тонн до 30.06.2018.

Между муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Эвенкиянефтепродукт» и Государственным предприятием Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса» заключен договор на оказание услуг по хранению и отпуску с хранения нефти сырой № 302ТХР от 03.10.2018, № 288ТХР от 10.09.2018.

25.06.2018 сторонами подписан акт поставки товара, согласно которому товар размещен на хранение в резервуарах РВС 1000 32,23,30,26,31,29,25,21,42,39,41,40, в резервуарах РВС 2000 № 40 МП ЭМР «ЭНП» в целях последующего выбора нефти заказчиком.

07.09.2018 составлен акт несоответствия качества нефти сырой доставленной в п. Тура по контракту комиссий в составе главного инженера, теплоэнергетика и начальника ПТО МП ЭМР «Илимпейские теплосети», директора ГП КК «ЦРКК», согласно которому

выявлены несоответствия показателей сырой нефти по качеству с техническим заданием в ёмкостях №№ 23,26,30,31,32 в объеме 4 321,859 тонн. Акт директором ГП КК «ЦРКК» не подписан, указано о несоответствии отбора проб ГОСТу 2517-2012, с актом директор ГП КК «ЦРКК» не согласен.

В подтверждение несоответствия качества нефти представлены результаты исследований АО «Сибирский инженерно-аналитический центр» и ФБУ «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Красноярском крае» от 05.07.2018, 10.07.2018, 23.08.2018.

Истец пояснил, что на 25.12.2018 нефть не соответствующая качеству находится в емкостях №№ 23,23,32 в количестве 3 442,654 тонны, представлен акт замеров остатков нефти в емкостях от 26.12.2018.

12.08.2018 истец направил ответчику претензию исх. 1464 о несоответствии качества поставленной нефти.

17.10.2018 исх. № 1796 истец повторно потребовал перепоставки товара.

В связи с тем, что претензия оставлена без удовлетворения истец обратился в суд с настоящим иском.

Ответчик представил отзыв, указав следующее:

- приемка нефти по качеству и отбор проб проведены истцом с нарушением требований установленных контрактом и инструкцией о порядке приемки продукции утверждённой Постановлением Госарбитража СССР 25.04.66 № П-7 и ГОСТ 2517 «Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб» - уполномоченный представитель поставщика не участвовал; возможности контроля за соблюдением технологии отбора не представлено; установленные стандартами требования к отбору, опечатаванию, хранению образцов не соблюдались. Акт несоответствия качества нефти директором ГП КК «ЦРКК» не подписан;

- нефть в порядке, установленном пунктами 2.7, 2.8, 3.2 контракта истцу не передавалась, товарно-транспортная накладная не подписана;

- существенных нарушений требований к качеству продукта не имеется; техническим заданием требований к температуре замерзания нефти не установлено контрактом;

- используемые технологии и техническое состояние оборудования не позволили при экстремальных температурах отгружать нефть, что не подтверждает несоответствие качества нефти;

- объем в 4 321,98 тонн не подтвержден истцом, достоверных сведений об остатках нефти не представлено.

Исследовав представленные доказательства, оценив доводы лиц, участвующих в деле, арбитражный суд пришел к следующим выводам.

Отношения сторон возникли из контракта и регулируются положениями параграфов 1 и 3 главы 30 ГК РФ, а также являются предметом правового регулирования Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (далее - Закон о контрактной системе).

Согласно части 2 статьи 525 Гражданского кодекса РФ (далее – ГК РФ) к отношениям по поставке товаров для государственных или муниципальных нужд применяются правила о договоре поставки (статьи 506 - 522), если иное не предусмотрено правилами настоящего Кодекса.

В соответствии со статьей 516 ГК РФ покупатель оплачивает поставляемые товары с соблюдением порядка и формы расчетов, предусмотренных договором поставки. Если договором поставки предусмотрено, что оплата товаров осуществляется получателем (плательщиком) и последний неосновательно отказался от оплаты либо не оплатил товары в установленный договором срок, поставщик вправе потребовать оплаты поставленных товаров от покупателя.

12.08.2018 истец направил ответчику претензию исх. 1464 о несоответствии качества поставленной нефти.

Ответчик указал, что существенных нарушений требований к качеству продукта не имеется; техническим заданием требований к температуре замерзания нефти не установлено контрактом.

Между сторонами возник спор относительно качества поставленного товара.

Судом назначена экспертиза для разрешения вопросов, требующих специальных познаний.

Определением от 25.06.2021 назначена экспертиза, проведение экспертизы поручено экспертам ФБУ «Красноярский ЦСМ» (ИНН 2464019742, 660064, г. Красноярск, ул. Вавилова, д. 1А): Боос Алексею Викторовичу, Пенскому Евгению Анатольевичу. Перед экспертами поставлены следующие вопросы:

1. Являются ли представленные образцы нефтью или нефтепродуктом?
2. Каковы характеристики и потребительские свойства нефти, находящейся на хранении у муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Эвенкийнефтепродукт» в емкостях 26, 29, 32:

- массовая доля серы;
- плотность нефти при температуре 20 градусов;
- выход фракций при температуре 200 градусов;
- выход фракций при температуре 300 градусов;
- массовая доля парафина;
- массовая доля воды;
- концентрация хлористых солей;
- массовая доля механических примесей;
- массовой доля сероводорода;
- низшая теплота сгорания;
- температура застывания;
- оценить степень влияния показателей плотности нефти сырой на индекс ее вязкости.

Установить показатель относительной вязкости исследуемых образцов нефти сырой.

3. К какому типу относится нефть по плотности, выходу фракций и массовой доле парафинов?

4. К какому типу по свойствам плотности относится данный вид нефти?

5. К какому классу по количеству в нефти серы, относится данный вид?

6. Каков объем нефтепродуктов в емкостях №№ 29, 26, 32?

7. Температура застывания образцов, период времени, в течение которого застывает образец и наоборот приобретает жидкое состояние?

8. Температура фильтруемости образцов?

9. При каких отрицательных температурах наружного воздуха можно осуществлять перекачку данной нефти, из наружных резервуаров по трубопроводам, для ее дальнейшей выдачи с нефтебазы хранения?

10. Соответствуют ли образцы, взятые из емкостей 26, 29, 32 требованиям, изложенным в Техническом задании к Контракту на поставку, хранение и отпуск сырой нефти №7/ЭА/02/18 от 20.02.2018? если нет, то указать объем вещества, несоответствующего техническому заданию? Возможно ли использование образцов для сжигания на котельных установках при имеющемся техническом состоянии котельных установок и климатических условиях места нахождения котельных?

11. Возможно ли изменение свойств и характеристик нефти сырой, предусмотренной Техническим заданием к Контракту на поставку, хранение и отпуск сырой нефти №7/ЭА/02/18 от 20.02.2018 вследствие ее смешения в емкостях хранения с иными посторонними жидкостями (веществами), помещенными в данные емкости в качестве «взлива» (зеркала), согласно актов замеров резервуарного берега от 25.06.2018 по резервуарам №№ 23, 26, 32? Могло ли повлиять перемещение нефти из резервуара № 23 в резервуар № 29 на свойство нефти с учетом данных, указанных в акте снятия фактических остатков от 20.30.2019, акте готовности резервуара к зачистным работам 20.03.2019. Какие

характеристики и каким образом могли бы поменяться: массовая доля серы; плотность нефти при температуре 20 градусов; выход фракций при температуре 200 градусов; выход фракций при температуре 300 градусов; массовая доля парафина; массовая доля воды; концентрация хлористых солей; массовая доля механических примесей; массовой доля сероводорода; низшая теплота сгорания; температура застывания;

12. Соответствуют ли показатели, указанные в актах замеров резервуарных берегов от 25.06.2018, требованиям, которые предъявляются к качеству зачистки согласно Госту 1510-84.

13. Возможно ли сжигание нефти сырой, с учетом установленных судебной экспертизой ее физико-химических характеристик для сжигания в котельных истца в п. Тура на топливном оборудовании истца (Weishaupt RMS70/1-A, Weishaupt RL70/2-A, Riello ER-9, Riello DB-9) при должном техническом состоянии оборудования и соблюдении технологии сжигания нефти, установленной производителем указанных горелок?

14. При положительном ответе на вопрос указать требуется ли для этого соблюдение каких-либо дополнительных или предусмотренных технической документацией, но не реализованных ответчиком технических и технологических условий эксплуатации топливного оборудования?

15. Какие из характеристик и свойств нефти сырой, указанных в приложении № 1 к Контракту № 7/ЭА/02/18 от 20.02.2018г., являются существенными в целях ее дальнейшего возможного использования для сжигания на котельных установках?

16. Оценить степень влияния показателей плотности нефти сырой на индекс ее вязкости. Установить показатель относительной вязкости исследуемых образцов нефти сырой.

17. установить температуру фактического застывания нефти сырой, поставленной по Контракту № 7/Э А/02/18 от 20.02.2018г.

В материалы дела представлено экспертное заключение, экспертом сделаны следующие выводы:

1. Являются ли представленные образцы нефтью или нефтепродуктом?

В соответствии с проведенными исследованиями установлено, что представленные образцы являются нефтью, прошедшей подготовку после добычи (отсутствие воды и мех. примесей). Образец 1 (резервуар № 32) - «2.4.1.1 ГОСТ Р 51858-2002»; Образец 2 (резервуар № 29) - «2.4.1.1 ГОСТ Р 51858-2002»; Образец 3 (резервуар № 26) - «2.4.1.1 ГОСТ Р 51858-2002».

2. Каковы характеристики и потребительские свойства нефти, находящейся на хранении у муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Эвенкиянефтепродукт» в емкостях 26,29,32:

- массовая доля серы,
- плотность нефти при температуре 20 °С,
- выход фракций при температуре 200 °С,
- выход фракций при температуре 300 °С,
- массовая доля парафина,
- массовая доля воды,
- концентрация хлористых солей,
- массовая доля механических примесей,
- массовая доля сероводорода,
- низшая теплота сгорания,
- температура застывания,

-оценить степень влияния показателей плотности нефти сырой на индекс ее вязкости.

Представлена таблица.

Основная закономерность - это увеличение вязкости с возрастанием молекулярного веса фракций. Чем нефть тяжелее, тем, соответственно, больше в ее составе тяжелых фракций, и тем выше ее вязкость.

3. К какому типу относится нефть по плотности, выходу фракций и массовой доле парафинов?

С показателями плотности — образец 1 (914, 917), образец 2 (907, 911), образец 3 (903, 907); выхода фракций — образец 1 (14, 26, 47), образец 2 (15, 30, 58), образец 3 (16, 30, 53) и массовой долей парафина образец 1 (0,6), образец 2 (0,08), образец 3 (0,01) представленные образцы относятся к типу 4 — битумная.

4. К какому типу по свойствам плотности относится данный вид нефти?
к типу 4 — битумная.

5. К какому классу по количеству в нефти серы, относится данный вид?
в представленных образцах массовая доля серы составляет 1,425; 1,513; 1,773 %, что относит их к сернистой 2 класса.

6. Каков объем нефтепродуктов в емкостях №№ 29, 26, 32?

Наименование показателя	Резервуар 32	Резервуар 29	Резервуар 26
Объем, м ³	1845,103	943,925	879,179

7. Температура застывания образцов, период времени, в течение которого застывает образец и наоборот приобретает жидкое состояние?

Температура застывания образцов составляет: Резервуар 32 - минус 8 ° Резервуар 29 - минус 8 °С, Резервуар 26 - минус 9 °С.

Время застывания объема нефти в резервуаре и приобретения им жидкого состояния величина относительная и зависит от многих факторов: емкости в которой находится нефть, ее объема, температуре нагревателя, площади соприкосновения, плотности и др.

8. Температура фильтруемости образцов?

Температура фильтруемости, как правило на 4-5 °С выше температуры застывания, поэтому для образцов нефти она составит от 0 - до минус 2 °С.

9. При каких отрицательных температурах наружного воздуха можно осуществлять перекачку данной нефти, из наружных резервуаров по трубопроводам, для ее дальнейшей выдачи с нефтебазы хранения?

Перекачка данной нефти возможна при достижения ей температуры около 0 °С, какая температура наружного воздуха необходима для обеспечения имеющегося объема нефти в металлическом резервуаре, заданной температуры, эксперту не известна.

10. Соответствуют ли образцы, взятые из емкостей 26, 29, 32 требованиям, изложенным в техническом задании к Контракту на поставку, хранение и отпуск сырой нефти № 7/Э А/02/18 от 20.02.2018? если нет, то указать объем вещества, несоответствующего техническому заданию? Возможно ли использование образцов для сжигания на котельных установках при имеющемся техническом состоянии котельных установок и климатических условиях места нахождения котельных? соответствует

Наименование	Норма указанная техническом задании контракта № 7/Э от	Фактическое значение Резервуар	Фактическое значение Резервуар	Фактическое значение Резервуар
массовая доля серы, %	0,38 малосернистая	1,425 сернистая	1,513 сернистая	1,773 сернистая
Плотность, кг/м ³ при температуре 20°С	815,9	914	907	903
Выход фракций, %, не менее, до температуры:				

200 °С	27,3	14	15	16
300 °С	48,3	26	30	30
Массовая доля парафина, %	2,2	0.6	0.08	0.01
Массовая доля воды,	0,03	менее 0.3	менее 0.3	отсутствие
Концентрация хлористых солей, мг/дм ³	31.7	14.0	16.4	14.7
Массовая доля механических примесей, %	0.0066	0.002	0.002	0.002
Массовая доля сероводорода, млн. ⁻¹ (ppm), не более	2.0	1,52	2.14	2,39
Низшая теплота сгорания, ккал/кг	10060	9841	9794	9820
Нефть сырая, объем,	12500	1711,887	858,216	803,042
		Общее		

Как видно из таблицы весь объем нефти находящийся в резервуарах не соответствует контракту.

Использование образцов сырой нефти, как топлива, в климатических условиях места нахождения котельных возможно выше температуры застывания нефти, либо доведения ее физико-химических характеристик в соответствии с контрактом, путем смешения.

Техническое состояние котельных из представленных материалов дела определить не представляется возможным.

11. Возможно ли изменение свойств и характеристик нефти сырой, предусмотренный Техническим заданием к Контракту на поставку, хранение и отпуск сырой нефти № 7/ЭА/02/18 от 20.02.2012 вследствие ее смешения в емкостях хранения с иными посторонними жидкостями (веществами), помещенными в данные емкости в качестве «взлива» (зеркала), согласно актов замеров резервуарного берега от 25.06.2018 г. по резервуарам 23,26,32. Могло ли повлиять перемещение нефти из резервуара № 23 в резервуар № 29 на свойства нефти с учетом данных, указанных в акте снятия фактических остатков от 20.03.2019 г., акте готовности резервуара к зачистным работам 20.03.2019 г. Какие характеристики и каким образом могли бы поменяться: массовая доля серы, плотность нефти при температуре 20 °С, выход фракций при температуре 200 °С, выход фракций при температуре 300 °С, массовая доля парафина, массовая доля воды, концентрация хлористых солей, массовая доля механических примесей, массовая доля сероводорода, низшая теплота сгорания, температура застывания.

Нефть является смесью нескольких тысяч химических соединений, большинство из которых - комбинация атомов углерода и водорода - углеводороды, поэтому является хорошим растворителем и может смешиваться в любом количестве с другими углеводородами, изменяя при этом свои характеристики. Значения характеристик нефти, после смешения зависит от свойств начального и конечного продукта. Поэтому перемещение нефти из одного резервуара в другой, а также возможное попадание других нефтепродуктов может привести к изменениям таких показателей как: массовая доля серы, плотность нефти при температуре 20 °С, выход фракций при температуре 200 °С, выход фракций при температуре 300 °С, массовая доля парафина, массовая доля воды, концентрация хлористых солей, массовая доля механических примесей, массовая доля сероводорода, низшая теплота сгорания, температура застывания.

12. Соответствуют ли показатели, указанные в актах замеров резервуарных берегов от 25.06.2018 г., требованиям, которые предъявляются к качеству зачистки согласно ГОСТ 1510-84.

Несоответствий в акте замеров резервуарных берегов от 25.06.2018 г. не выявлено по резервуару № 32, в Резервуарах №29, № 26 по представленным документам время проведения работ и время поступления нефти не совпадают.

13. Возможно ли сжигание нефти сырой, с учетом установленных судебной экспертизой ее физико-химических характеристик для сжигания в котельных истца в п. Тура на топливном оборудовании истца (Weishaupt RMS70/1-A, Weishaupt RMS70/2-A, Riello ER-9, Riello DB-9) при должном техническом состоянии оборудования и соблюдении технологии сжигания нефти, установленной производителем указанных горелок?

При должном техническом состоянии оборудования возможно сжигание всех трех образцов нефти на всем, указанном в материалах дела, оборудовании, за исключением водогрейного котла ТЕРМОТЕХНИК ТТ50, стального котла Lamborghini MEGA PREX и горелки Baltur BT 17-35 SPN и BT 17-35 SPN-EFD. На данном типе оборудования возможно использовать образцы сырой нефти № 1 и № 2 (Резервуар № 32 и № 29).

14. При положительном ответе на вопрос указать требуется ли для этого соблюдение каких-либо дополнительных или предусмотренных технической документацией, но не реализованных ответчиком технических и технологических условий эксплуатации топливного оборудования.

При проектировании или реконструкции котельной оформляется техническое задание, в котором, в том числе, должно быть определено основное (проектное) топливо на котором будет работать основное оборудование (котлы, горелки, насосы и т.д.). Под проектное топливо подбирается соответствующее оборудование, которое будет работать с максимальной эффективностью.

В климатических зонах с экстремальными отрицательными температурами необходимо предусматривать подогрев жидкого топлива.

Основным свойством жидкого топлива является его вязкость. Вязкость - основной показатель, входящий в обозначение марок. Вязкостью определяются:

- распыление топлива (т.е. полнота его сгорания);
- условия слива и налива при транспортировке топлива;
- схема топливных систем у потребителя (обогрев, перекачка, гидравлические сопротивления при транспортировке топлива по трубопроводам, эффективность работы форсунок). От вязкости в значительной мере зависят скорость осаждения механических примесей при хранении, а также способность топлива отстаиваться от воды.

При понижении температуры вязкость сырой нефти возрастает, из-за чего перекачка по трубам и слив из емкости становится невозможным без предварительного подогрева.

В материалах дела информация о технических и технологических условиях эксплуатации топливного оборудования отсутствует

15. Какие из характеристик и свойств нефти сырой, указанных в приложении № 1 к Контракту № 7/ЭА/-2/18 от 20.02.18 г. являются существенными в целях ее дальнейшего возможного использования для сжигания на котельных установках?

Наименование	На что влияет
массовая доля серы, %	Экологические характеристики
Плотность, кг/м ³ при температуре 20°C	Показывает углеводородный состав сырой нефти и нефтепродуктов. Чем меньше плотность сырой нефти, тем легче процесс ее выше качество получаемых из нее нефтепродуктов.

Выход фракций, %, не менее, до 200 °С 300 °С	Показывает каких углеводородов больше составе нефти. Фракции, выкипающие до 350°С, называют светлыми Фракция, выкипающая выше 350°С, является остатком после отбора светлых дистиллятов и называется мазутом
Низшая теплота сгорания, кДж/кг	количество энергии, выделяющейся при сгорании единицы топлива при давлении

16. Оценить степень влияния показателей плотности нефти сырой на индекс ее вязкости. Установить показатель относительной вязкости исследуемых образцов нефти сырой.

Расчет индекса вязкости нефтепродуктов производится в зависимости от кинематической вязкости при температуре 40°С и 100°С. Кинематическая вязкость нефтепродукта - отношение динамической вязкости к плотности нефтепродукта. Поэтому плотность нефти напрямую влияет на ее индекс вязкости. Индекс вязкости образцов составил:

Индекс вязкости	Образец 1 (Резервуар 32) – 77	Образец 2 (Резервуар 29) - 128	Образец 3 (Резервуар 26) – 80
-----------------	----------------------------------	-----------------------------------	----------------------------------

17. установить температуру фактического застывания нефти сырой, поставленной по Контракту № 7/ЭА/-2/18 от 20.02.18 г.

По документам, находящимся в материалах дела, идентифицировать то, что в резервуарах № 32, № 29, № 26 находится нефть, поставленная по контракту № 7/ЭА/-2/18 от 20.02.18 не представляется возможным.

Температура застывания нефти находящейся в резервуарах составляет: № 32 - минус 8 °С, № 29 -минус 8 °С, № 26 - минус 9 °С.

Статьей 64 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации установлено, что экспертное заключение относится к доказательствам по делу и оценивается судами наравне со всеми представленными по делу доказательствами по правилам статьи 71 Кодекса, в том числе как допустимое доказательство.

В соответствии с частью 2 статьи 86 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации в заключении эксперта должны быть отражены, в том числе: содержание и результаты исследований с указанием примененных методов, оценка результатов исследований, выводы по поставленным вопросам и их обоснование, иные сведения в соответствии с федеральным законом.

Аналогичные требования к содержанию заключения эксперта установлены статьей 25 Федерального закона «О государственной судебно-экспертной деятельности в Российской Федерации».

Согласно статье 41 Федерального закона «О государственной судебно-экспертной деятельности в Российской Федерации» действие указанного Закона распространяется на судебно-экспертную деятельность лиц, не являющихся государственными судебными экспертами.

Указанной статьей предусмотрено, что в соответствии с нормами процессуального законодательства Российской Федерации судебная экспертиза может производиться вне государственных судебно-экспертных учреждений лицами, обладающими специальными

знаниями в области науки, техники, искусства или ремесла, но не являющимися государственными судебными экспертами.

На судебно-экспертную деятельность лиц, указанных выше, распространяется действие статей 2, 4, 6 - 8, 16 и 17, части второй статьи 18, статей 24 и 25 Федерального закона «О государственной судебно-экспертной деятельности в Российской Федерации».

В соответствии со статьей 8 Федерального закона «О государственной судебно-экспертной деятельности в Российской Федерации» эксперт проводит исследования объективно, на строго научной и практической основе, в пределах соответствующей специальности, всесторонне и в полном объеме.

Согласно статье 86 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации и статьей 25 Федерального закона «О государственной судебно-экспертной деятельности в Российской Федерации» на основании проведенных исследований с учетом их результатов эксперт от своего имени или комиссия экспертов дают письменное заключение и подписывают его.

Заключение эксперта должно основываться на положениях, дающих возможность проверить обоснованность и достоверность сделанных выводов на базе общепринятых научных и практических данных.

Требования к содержанию заключения эксперта установлены статьей 25 «О государственной судебно-экспертной деятельности в Российской Федерации», согласно которой в заключении эксперта должны быть отражены, в том числе: содержание и результаты исследований с указанием примененных методов; оценка результатов исследований, обоснование и формулировка выводов по поставленным вопросам.

С учетом требований изложенных выше норм права надлежащим образом выполненное экспертное заключение должно содержать подробное описание проведенных исследований, сделанные в результате этих исследований выводы и ответы на поставленные арбитражным судом вопросы.

Суд, оценив заключение экспертизы, установил, что оно соответствует требованиям статьи 86 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации.

Указанное экспертное заключение является ясным и полным, выводы, изложенные в заключении, носят категоричный характер и не являются противоречивыми, какие-либо сомнения в обоснованности заключения экспертов у суда отсутствуют.

Стороны возражений против экспертного заключения не представили.

В силу пункта 5 статьи 454 Гражданского кодекса Российской Федерации поставка товаров относится к отдельным видам договора купли-продажи, к правоотношениям по поставке товаров применяются положения, предусмотренные настоящим параграфом, если иное не предусмотрено правилами настоящего Кодекса об этих видах договоров.

Пунктом 1 статьи 456 Кодекса предусмотрено, что продавец обязан передать покупателю товар, предусмотренный договором купли-продажи.

Согласно части 1 статьи 476 Гражданского кодекса Российской Федерации продавец отвечает за недостатки товара, если покупатель докажет, что недостатки товара возникли до его передачи покупателю или по причинам, возникшим до этого момента.

В силу пункта 1 статьи 518 Гражданского кодекса Российской Федерации покупатель (получатель), которому поставлены товары ненадлежащего качества, вправе предъявить поставщику требования, предусмотренные статьей 475 Гражданского кодекса Российской Федерации, за исключением случая, когда поставщик, получивший уведомление покупателя о недостатках поставленных товаров, без промедления заменит поставленные товары товарами надлежащего качества.

В силу статьи 474 Гражданского кодекса Российской Федерации проверка качества товара может быть предусмотрена законом, иными правовыми актами, обязательными требованиями государственных стандартов или договором купли-продажи. Порядок проверки качества товара устанавливается законом, иными правовыми актами, обязательными требованиями государственных стандартов или договором. В случаях, когда

порядок проверки установлен законом, иными правовыми актами, обязательными требованиями государственных стандартов, порядок проверки качества товаров, определяемый договором, должен соответствовать этим требованиям.

Как установлено пунктом 1 статьи 475 Гражданского кодекса Российской Федерации, если недостатки товара не были оговорены продавцом, покупатель, которому передан товар ненадлежащего качества, вправе по своему выбору потребовать от продавца: соразмерного уменьшения покупной цены; безвозмездного устранения недостатков товара в разумный срок; возмещения своих расходов на устранение недостатков товара. В случае существенного нарушения требований к качеству товара (обнаружения неустранимых недостатков, недостатков, которые не могут быть устранены без несоразмерных расходов или затрат времени, или выявляются неоднократно, либо проявляются вновь после их устранения, и других подобных недостатков) покупатель вправе по своему выбору: отказаться от исполнения договора купли-продажи и потребовать возврата уплаченной за товар денежной суммы, либо потребовать замены товара ненадлежащего качества товаром, соответствующим договору (пункт 2 статьи 475 Гражданского кодекса Российской Федерации).

Несоответствие качества поставленного товара подтверждено материалами дела.

Экспертным заключением подтверждено, что объем нефти 3373,145 тонн, находящийся в резервуарах, не соответствует условиям контракта.

Истец в свою очередь просит суд обязать ответчика осуществить замену нефтепродукта в объеме 3 579,471 тонн в течение 45 дней с момента вступления решения в законную силу.

В обоснование истец указал, что товарно-транспортными накладными, подписанными сторонами общее количество использованной нефти составляет 8 920,529 тонн, остаток нефти – 3579,471 тонн (12500-8920,529). Истец указал, что ТТН проверены в рамках дела № А33-17800/2019 и остаток нефти должен составлять 3579,471 тонн.

Сторонами не оспаривается, что по контракту поставлено 12500 тонн нефти.

На основании пункта 2.8. контракта право собственности на товар и риски случайной гибели товара переходят от поставщика к заказчику с момента передачи товара заказчику с мест хранения для дальнейшей транспортировки заказчиком на котельные.

Экспертным заключением установлено, что в емкостях на хранении находится 3373,145 тонн нефти.

Истец не представил доказательств, что остаток нефти должен быть 3579,471 тонн и не доказал наличие вины, причинно-следственную связь между действиями ответчика и последствиями в виде разницы в объеме нефти.

Суд приходит к выводу об обоснованности требований об обязанности осуществить замену 3373,145 тонн нефтепродукта.

В ином объеме обязанность замены нефтепродукта не подтверждена истцом.

Согласно части 1 статьи 174 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации при принятии решения, обязывающего ответчика совершить определенные действия, не связанные со взысканием денежных средств или с передачей имущества, арбитражный суд в резолютивной части решения указывает лицо, обязанное совершить эти действия, а также место и срок их совершения.

В пункте 27 Постановления Пленума Верховного Суда Российской Федерации от 24.03.2016 N 7 "О применении судами некоторых положений Гражданского кодекса Российской Федерации об ответственности за нарушение обязательств" разъяснено, что, удовлетворяя требование кредитора о понуждении к исполнению обязательства в натуре, суд обязан установить срок, в течение которого вынесенное решение должно быть исполнено (часть 2 статьи 174 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации). При установлении указанного срока, суд учитывает возможности ответчика по его исполнению, степень затруднительности исполнения судебного акта, а также иные заслуживающие внимания обстоятельства.

Таким образом, разрешение данного вопроса относится к сфере судейского усмотрения, при этом суд учитывает возможности ответчика по его исполнению, степень затруднительности исполнения судебного акта, а также иные заслуживающие внимания обстоятельства.

Суд, с учетом объема товара, условий контракта и сезонности, считает достаточным и разумным срок в 60 дней с момента вступления решения в силу.

Государственная пошлина за рассмотрение иска составляет 6000 руб.

Согласно абзацу второму пункта 21 Постановления Пленума Верховного Суда Российской Федерации от 21.01.2016 N 1 "О некоторых вопросах применения законодательства о возмещении издержек, связанных с рассмотрением дела" правило о пропорциональном возмещении (распределении) судебных издержек не подлежит применению при разрешении исков неимущественного характера.

По результатам рассмотрения требований 6000 руб. расходов по оплате подлежат взысканию с ответчика в пользу истца.

По ходатайству истца проведена экспертиза.

МП ЭМР «Илимпейские теплосети» оплачено 330 500 руб. платежным поручением № 568 от 01.04.2019, 650 000 руб. платежным поручением № 1079 от 17.06.2021.

ГПКК «Центр развития коммунального комплекса» оплачено 200 000 руб. платежным поручением № 5618 от 24.06.2021.

Стоимость экспертизы составила 385 000 руб.

В соответствии со статьей 106 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации к судебным издержкам, связанным с рассмотрением дела в арбитражном суде, относятся, в том числе, денежные суммы, подлежащие выплате экспертам.

С учетом результата рассмотрения дела, выводов экспертного заключения, 185 000 руб. расходов истца за проведение экспертизы подлежит взысканию с ответчика в пользу истца.

Настоящее решение выполнено в форме электронного документа, подписано усиленной квалифицированной электронной подписью судьи и считается направленным лицам, участвующим в деле, посредством размещения на официальном сайте суда в сети «Интернет» в режиме ограниченного доступа (код доступа -).

По ходатайству лиц, участвующих в деле, копии решения на бумажном носителе могут быть направлены им в пятидневный срок со дня поступления соответствующего ходатайства заказным письмом с уведомлением о вручении или вручены им под расписку.

Руководствуясь статьями 110, 167 – 170 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации, Арбитражный суд Красноярского края

РЕШИЛ:

исковые требования удовлетворить частично.

Обязать Государственное предприятие Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса» (ИНН 2460050766, ОГРН 1022401802136) осуществить перепоставку нефти по контракту на поставку, хранение и отпуск сырой нефти от 20.02.2018 №7/ЭА/02/18 с муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» в объеме 3373,145 тонн в течение 60 дней с момента вступления решения в законную силу.

В остальной части исковых требований отказать.

Взыскать с Государственное предприятие Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса» (ИНН 2460050766, ОГРН 1022401802136) в пользу муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (ИНН 8801011048, ОГРН 1028800000767) 6 000 руб. расходов по оплате государственной пошлины, 185 000 руб. расходов за проведение экспертизы.

Разъяснить лицам, участвующим в деле, что настоящее решение может быть обжаловано в течение месяца после его принятия путём подачи апелляционной жалобы в Третий арбитражный апелляционный суд через Арбитражный суд Красноярского края.

Судья

А.Н. Мальцева

Электронная подпись действительна.

Данные ЭП: Удостоверяющий центр ФГБУ ИАЦ Судебного
департамента

Дата 30.04.2021 7:29:38

Кому выдана Мальцева Анастасия Николаевна



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ
(РОССТАНДАРТ)
ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕГИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР СТАНДАРТИЗАЦИИ, МЕТРОЛОГИИ И
ИСПЫТАНИЙ В КРАСНОЯРСКОМ КРАЕ, РЕСПУБЛИКЕ ХАКАСИЯ И РЕСПУБЛИКЕ ТЫВА »

660064, г. Красноярск, ул. Академика Вавилова, 1а, тел.: 236-30-80 (доб. № 232), факс: 236-12-94

E-mail: csm.@krascsm.ru

<http://www.krascsm.ru>

Права и обязанности, предусмотренные ст. 55 АПК РФ мне, эксперту, разъяснены. Одновременно я предупрежден об уголовной ответственности по ст. 307 УК РФ за дачу заведомо ложного заключения.

Эксперт:

Боос А.В.

(ФИО)

_____ (подпись)

Пенский Е.А.

(ФИО)

_____ (подпись)

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТА

№ 357/07

Дата и время производства экспертизы с 02.07.2021 г. по 01.10.2021 г.

Дата составления заключения: 01.10.2021 г.

Место проведения экспертизы: г. Красноярск, ул. Академика Вавилова, 1а.

Основание экспертной деятельности: Устав ФБУ «Красноярский ЦСМ», утвержденный приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.10.2018 г. № 2147, приказ Госстандарта России от 15.01.2003г. № 11 «Об организации работ по производству судебной экспертизы по гражданским и арбитражным делам, делам об административных правонарушениях в области стандартизации, обеспечения единства измерений и подтверждения соответствия (сертификация)».

Экспертиза заказана (назначена): Определением судьи Арбитражного суда Красноярского края А.Н. Мальцевой, адрес: г. Красноярск, ул. Ленина, д. 1

Исходящий № A33-29065/2018 от 25.06.2021 г. или заявка № от г.

Входящий № 2058 от 02.07.2021 г.

Заключение составлено: 1. ведущим экспертом ФБУ «Красноярский ЦСМ» Боос Алексеем Викторовичем образование высшее, стаж работы 15 лет, специальность «нефтепереработка и нефтехимия», экспертом по сертификации нефтепродуктов

2. экспертом ФБУ «Красноярский ЦСМ» Пенским Евгением Анатольевичем, образование высшее, начальником инженерно-технического центра, стаж работы 26 лет.

Вопросы, поставленные перед экспертом (комиссией экспертов):

1. Являются ли представленные образцы нефтью или нефтепродуктом?
2. Каковы характеристики и потребительские свойства нефти, находящейся на хранении у муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Эвенкийнефтепродукт» в емкостях 26,29,32:

- массовая доля серы,
 - плотность нефти при температуре 20 °С,
 - выход фракций при температуре 200 °С,
 - выход фракций при температуре 300 °С,
 - массовая доля парафина,
 - массовая доля воды,
 - концентрация хлористых солей,
 - массовая доля механических примесей,
 - массовая доля сероводорода,
 - низшая теплота сгорания,
 - температура застывания,
 - оценить степень влияния показателей плотности нефти сырой на индекс ее вязкости.
- Установить показатель относительной вязкости исследуемых образцов нефти сырой.

3. К какому типу относится нефть по плотности, выходу фракций и массовой доле парафинов?

4. К какому типу по свойствам плотности относится данный вид нефти?

5. К какому классу по количеству в нефти серы, относится данный вид?

6. Каков объем нефтепродуктов в емкостях №№ 29, 26, 32?

7. Температура застывания образцов, период времени, в течение которого застывает образец и наоборот приобретает жидкое состояние?

8. Температура фильтруемости образцов?

9. При каких отрицательных температурах наружного воздуха можно осуществлять перекачку данной нефти, из наружных резервуаров по трубопроводам, для ее дальнейшей выдачи с нефтебазы хранения?

10. Соответствуют ли образцы, взятые из емкостей 26, 29, 32 требованиям, изложенным в техническом задании к Контракту на поставку, хранение и отпуск сырой нефти № 7/ЭА/02/18 от 20.02.2018? если нет, то указать объем вещества, несоответствующего техническому заданию? Возможно ли использование образцов для сжигания на котельных установках при имеющемся техническом состоянии котельных установок и климатических условиях места нахождения котельных?

11. Возможно ли изменение свойств и характеристик нефти сырой, предусмотренный Техническим заданием к Контракту на поставку, хранение и отпуск сырой нефти № 7/ЭА/02/18 от 20.02.2012 вследствие ее смешения в емкостях хранения с иными посторонними жидкостями (веществами), помещенными в данные емкости в качестве «взлива» (зеркала), согласно актов замеров резервуарного берега от 25.06.2018 г. по резервуарам 23, 26, 32. Могло ли повлиять перемещение нефти из резервуара № 23 в резервуар № 29 на свойства нефти с учетом данных, указанных в акте снятия фактических остатков от 20.03.2019 г., акте готовности резервуара к зачистным работам 20.03.2019 г. Какие характеристики и каким образом могли бы поменяться: массовая доля серы, плотность нефти при температуре 20 °С, выход фракций при температуре 200 °С, выход фракций при температуре 300 °С, массовая доля парафина, массовая доля воды, концентрация хлористых солей, массовая доля механических примесей, массовая доля сероводорода, низшая теплота сгорания, температура застывания.

12. Соответствуют ли показатели, указанные в актах замеров резервуарных берегов от 25.06.2018 г., требованиям, которые предъявляются к качеству зачистки согласно ГОСТ 1510-84.

13. Возможно ли сжигание нефти сырой, с учетом установленных судебной экспертизой ее физико-химических характеристик для сжигания в котельных истца в п. Тура на топливном оборудовании истца (Weishaupt RMS70/1-A, Weishaupt RMS70/2-A, Riello ER-9, Riello DB-9) при должном техническом состоянии оборудования и соблюдении технологии сжигания нефти, установленной производителем указанных горелок?

14. При положительном ответе на вопрос указать требуется ли для этого соблюдение каких-либо дополнительных или предусмотренных технической документацией, но не реализованных ответчиком технических и технологических условий эксплуатации топливного оборудования?

Таким образом, установленное оборудование на котельных, предназначено для сжигания мазута, дизельного топлива, газа.

Для определения возможности сжигания нефти представленных образцов при должном техническом состоянии оборудования необходимо сравнить физико-химические свойства нефти с рекомендуемыми производителями видами топлива, а именно: кинематическая вязкость, калорийность, температура застывания, плотность. Наиболее важным является показатель кинематической вязкости. Данные характеристики представлены в Таблице 9

Таблица 9

	Мазут М40	Мазут М100	Дизельное топливо	Нефть
Кинематическая вязкость, сСт	При 80°C 59	При 100°C 50	3,0-6,0 летнее 1,8-5,0 зимнее	При 50°C 6,8 обр.1 13,5 обр.2 110,0 обр.3 При 80°C 4,0 обр.1 7,5 обр.2 34,0 обр.3 При 100°C 2,4 обр.1 5,6 обр.2 18,5 обр.3
Низшая теплота сгорания, ккал/кг	9 730	9 680	10 300	9 841 обр.1 9 794 обр.2 9 820 обр. 3
Температура застывания, °C	10	25	-35	-8 обр.1 -8 обр.2 -9 обр.3
Плотность при 20°C	965	983	840	914,07 обр.1 907,18 обр.2 903,32 обр.3

Образцы сырой нефти по таким показателям, как низшая теплота сгорания и плотность при 20°C близка к мазуту. При этом сырая нефть гораздо менее вязкая, чем мазут и температура застывания более низкая по отношению к мазуту, что позволяет использовать сырую нефть, как топливо, с меньшими затратами на подогрев. Поэтому многие производители жидкотопливных горелок для котлов наряду с мазутом допускают использование и сырой нефти.

Жидкотопливные горелки, способные сжигать сырую нефть, без предварительной обработки целесообразно устанавливать в предназначенных для этого котлах. Принципиально, мазутная (нефтяная) горелка не многим отличается от дизельной. Горелка состоит из корпуса (со встроенным двигателем и вентилятором, топливным насосом, системой управления и безопасности), жаровой (факельной) трубы. Конструктивное отличие – это наличие предварительного нагревателя топлива. В дизельных горелках тоже есть подогреватель топлива, но это в основном у горелок небольшой мощности, для предварительного подогрева дизельного топлива, от ёмкости находящейся снаружи здания. В мазутных (нефтяных) горелках, подогреватель необходим для того, чтобы повысить температуру топлива перед горелкой

для снижения вязкости мазута и соответственно доведение его до температуры вспышки.

Для безаварийного безопасного сжигания сырой нефти в котельных необходимо, чтобы определенный вид топлива был заложен в проектное задание еще на стадии проектирования теплоэнергетического оборудования. В случае уже построенных предприятий энергетики для их перевода на другое топливо необходимо создание специального проекта, где предусматривается требуемое оборудование или его перенастройка.

Информация, представленная в материалах дела, представляет собой техническое описание, инструкции по монтажу и эксплуатации каждого отдельного элемента оборудования без наличия технологических схем, проектных решений, режимов работы оборудования, актов пуско-наладочных работ. Поэтому при ответе на поставленный вопрос будет рассматриваться каждое отдельное оборудование в отдельности (котлы и горелки).

На котельной «Премучий ключ» эксплуатируются котлы водогрейные ТЕРМОТЕХНИК тип ТТ50-ТТ100, котлы RIELLO RTQ 1750I-3500I.

Водогрейные котлы ТЕРМОТЕХНИК ТТ50 могут работать с вентиляторными горелками, предназначенными для сжигания газа и легкого нефтяного топлива. На данном типе оборудования возможно использовать образцы сырой нефти 1 и 2.

Водогрейные котлы ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 предназначены для работы на газообразном и жидком видах топлива: природный газ, пропан-бутан, дизельное топливо, мазут. На данном типе оборудования возможно использовать все три образца сырой нефти.

Для котлов RIELLO RTQ рекомендуемыми видами топлива являются: газ, дизельное топливо, мазут. На данном типе оборудования возможно использовать все три образца сырой нефти.

На котельной «Борская» эксплуатируются котлы водогрейные ТЕРМОТЕХНИК тип ТТ100 с мазутными горелками RIELLO серии PRESS P/N (ECO).

Водогрейные котлы ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 предназначены для работы на газообразном и жидком видах топлива: природный газ, пропан-бутан, дизельное топливо, мазут. На данном типе оборудования возможно использовать все три образца сырой нефти.

При эксплуатации RIELLO серии PRESS P/N ECO возможно использование дизельного топлива (с воздушным распылением), а также использование жидкого топлива, загрязненного механическими примесями с вязкостью до 80°E при 50°С.

Вязкость до 80°E (градусы Энглера) при 50°С для приведения в сопоставимые единицы переведем в сСт - сантистокс. Полученный результат – 583,92 сСт.

На данном типе оборудования возможно использовать все три образца сырой нефти.

На котельной «Тубдиспансер» эксплуатируются котлы RIELLO RTQ 154-715, RIELLO RTQ 100-1500 с мазутными горелками RIELLO серии PRESS 60 N (ECO) и PRESS 30 N (ECO).

Для котлов RIELLO RTQ рекомендуемыми видами топлива являются: газ, дизельное топливо, мазут. На данном типе оборудования возможно использовать все три образца сырой нефти.

Мазутные двухступенчатые горелки RIELLO серии PRESS N ECO позволяют использовать топливо с вязкостью до 20°E при 50°С (145,69 сСт) для модели PRESS 30 N ECO и до 50°E при 50°С (364,87 сСт) для модели PRESS 60 N ECO. На данном типе оборудования возможно использовать все три образца сырой нефти.

На котельной «Тура-1» эксплуатируются котлы RIELLO RTQ 3000T-8000T с горелками RIELLO ER9 NE и Weishaupt.

Для котлов RIELLO RTQ рекомендуемыми видами топлива являются: газ, дизельное топливо, мазут. На данном типе оборудования возможно использовать все три образца сырой

15. Какие из характеристик и свойств нефти сырой, указанных в приложении № 1 к Контракту № 7/ЭА/-2/18 от 20.02.18 г. являются существенными в целях ее дальнейшего возможного использования для сжигания на котельных установках?

16. Оценить степень влияния показателей плотности нефти сырой на индекс ее вязкости. Установить показатель относительной вязкости исследуемых образцов нефти сырой.

17. установить температуру фактического застывания нефти сырой, поставленной по Контракту № 7/ЭА/-2/18 от 20.02.18 г.

объект исследований: 1. Образец нефти в стеклянной бутылке из темного стекла емк. 1,0 л, в количестве 2 бут. опломбированный пломбами № 05194663, № 05194185 отобрана из Резервуара 32 (далее - Образец № 1),

2. Образец нефти в стеклянной бутылке из темного стекла емк. 1,0 л, в количестве 2 бут. опломбированный пломбами № 05194602, № 05194604 отобрана из Резервуара 29 (далее - Образец № 2),

3. Образец нефти в стеклянной бутылке из темного стекла емк. 1,0 л, в количестве 2 бут. опломбированный пломбами № 05194290, № 05194183 отобрана из Резервуара 26 (далее - Образец № 3),

документы (материалы дела): 1. Определение судьи Арбитражного суда Красноярского края А.Н. Мальцевой на 7 л в 1 экз.,

2. Материалы дела № А33-29065/2018,

3. Копия Акта отбора проб нефти от 16.06.2021 г. на 2 л в 1 экз.,

Сведения об участниках процесса, присутствовавших при производстве экспертизы, с разрешения органа или лица, назначившего экспертизу: 1. Представитель МП ЭМР «Илимпейские теплосети» по доверенности - Рублевская Т.В.,

2. Представитель ГПКК «ЦРКК» по доверенности - Корнеев В.В.

ИССЛЕДОВАНИЯ

Порядок проведения экспертизы и выполняемые операции

1. Изучение материалов дела. Осмотр, идентификация и тестирование предмета экспертизы;

2. Ответы на поставленные вопросы;

3. Выводы.

Изучение материалов дела

Между МП ЭРМ «Илимпейские теплосети» и ГПКК «ЦРКК» был заключен контракт № 7/ЭА/02/18 от 20.02.2018 года на поставку сырой нефти. В рамках контракта ГПКК «ЦРКК» поставил МП ЭРМ «Илимпейские теплосети» нефть по объему указанному в контракте. При использовании данной нефти у МП ЭРМ «Илимпейские теплосети» возникли претензии к ее качеству, а именно к нефти находящуюся на момент проведения экспертизы в резервуарах № 26, № 29, № 32 объемом 4321,859 тонн. В связи с чем МП ЭРМ «Илимпейские теплосети» обратились в суд с исковым заявлением для замены данной нефти, на нефть с характеристиками, указанными в контракте. На судебном заседании возникла необходимость в проведении судебной физико-химической и технической экспертизы. Ее проведение было поручено экспертам ФБУ «Красноярский ЦСМ».

Осмотр, идентификация и испытание предмета экспертизы

Термины и определения

В исследовательской части и выводах употреблены специальные технические термины и определения ГОСТ 26093-84 «Нефтепродукты. Термины и определения»:

- **кинематическая вязкость нефтепродукта** - отношение динамической вязкости к плотности нефтепродукта,
- **динамическая вязкость нефтепродукта** - мера внутреннего трения нефтепродукта, равная отношению тангенциального напряжения к градиенту скорости сдвига при ламинарном течении ньютоновской жидкости,
- **температура застывания нефтепродукта** - температура, при которой нефтепродукт теряет подвижность в условиях испытания,
- **прокачиваемость нефтепродукта** - эксплуатационное свойство, характеризующее прокачку нефтепродукта через трубопроводы, фильтры, сепараторы, отверстия и зазоры,
- **индекс вязкости** - расчетная величина, которая характеризует изменение вязкости нефтепродуктов в зависимости от температуры.

ГОСТ 34210-2017 «Топлива нефтяные. Определение теплоты сгорания в калориметрической бомбе»:

3.1.2 **низшая теплота сгорания (net heat of combustion)**, МДж/кг: количество энергии, выделяющейся при сгорании единицы массы топлива при постоянном давлении, причем все продукты, включая воду, находятся в газообразном состоянии.

Образцы нефти доставлены 28.06.2021 г. представителем МП ЭРМ «Илимпейские теплосети» в трех деревянных коробках с надписями «32», «29», «26». (фото 1-4)

Осмотр, идентификация проб нефти осуществлялся 30.06.2021 г. в 10:00 в дневное время при искусственном освещении с фотофиксацией, в присутствии заинтересованных сторон.

Коробка Резервуар № 32 (фото 5,6)

- на корпусе деревянной коробки имеется надпись № 32,
- внутри находятся 5 стеклянных бутылок из темного стекла емк. 1,0 л,
- бутылки опломбированы пломбами с номерами № 05194664, № 05194662, № 05194184, 05194663, № 05194185

- на корпусе бутылок наклеена бумага с информацией и подписями присутствующих;

Коробка Резервуар № 29 (фото 13,14)

- на корпусе деревянной коробки имеется надпись № 29,
- внутри находятся 5 стеклянных бутылок из темного стекла емк. 1,0 л,
- бутылки опломбированы пломбами с номерами № 05194605, № 05194108, № 05194603, 05194602, № 05194604,

- на корпусе бутылок наклеена бумага с информацией и подписями присутствующих;

Коробка Резервуар № 26 (фото 13,14)

- на корпусе деревянной коробки имеется надпись № 26,
- внутри находятся 5 стеклянных бутылок из темного стекла емк. 1,0 л,
- бутылки опломбированы пломбами с номерами № 05194182, № 05194288, № 05194289, 05194290, № 05194183,

- на корпусе бутылок наклеена бумага с информацией и подписями присутствующих.

Распределение бутылок с образцами нефти, находившихся в коробках, произведено в следующем порядке:

Резервуар № 32:

- бутылка с пломбой 05194664 передана представителю МП ЭРМ «Илимпейские теплосети»,
- бутылка с пломбой 05194662 оставлена в качестве арбитражной пробы и отдана на хранение представителю МП ЭРМ «Илимпейские теплосети»,
- бутылка с пломбой 05194184 передана представителю ГПКК «ЦРКК»,

- бутылки с пломбами 05194184, 05194185 взяты экспертом для исследований;

Резервуар № 29:

- бутылка с пломбой 05194605 передана представителю МП ЭРМ «Илимпейские теплосети»,

- бутылка с пломбой 05194108 оставлена в качестве арбитражной пробы и отдана на хранение представителю МП ЭРМ «Илимпейские теплосети»,

- бутылка с пломбой 05194603 передана представителю ГПКК «ЦРКК»,

- бутылки с пломбами 05194602, 05194604 взяты экспертом для исследований;

Резервуар № 26:

- бутылка с пломбой 05194182 передана представителю МП ЭРМ «Илимпейские теплосети»,

- бутылка с пломбой 05194288 оставлена в качестве арбитражной пробы и отдана на хранение представителю МП ЭРМ «Илимпейские теплосети»,

- бутылка с пломбой 05194289 передана представителю ГПКК «ЦРКК»,

- бутылки с пломбами 05194290, 05194183 взяты экспертом для исследований.

По внешнему виду образцы имеют темно-коричневый цвет, без расслоений осадка и посторонних включений, при просмотре на просвет.

Согласно информации в Контракте № 7/ЭА/02/18 от 20.02.2018 г., нефть должна соответствовать ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия». Поэтому отобранные образцы были исследованы на соответствие данному ГОСТ по следующим показателям:

• в ФБУ «Красноярский ЦСМ»

- содержания серы,
- плотность,
- выход фракций,
- массовая доля парафинов,
- массовая доля воды,
- концентрация хлористых солей,
- массовая доля механических примесей,
- давление насыщенных паров,
- массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С,
- массовая доля сероводорода,
- массовая доля метил этил-меркаптанов в сумме,
- температура застывания;

• в Химической службе по Красноярскому краю и Республике Хакасия АО «СИБИАЦ»

- низшая теплота сгорания;

• в лаборатории АО «АНПЗ ВНК»

- кинематическая вязкость при 20°C, 40 °C, 50 °C и 100°C .

Ответы на поставленные вопросы

Согласно представленным документам, нефть по Контракту № 7/ЭА/02/18 от 20.02.2018 г., была поставлена ГПКК «ЦРКК» на МП ЭРМ «Эвенкиянефтепродукт» объемом 12500 по:

- 20,169 тонн 25.03.2018 г. (ТН № 466 от 25.03.2018 г.);
- 427,90 тонн 12.04.2018 г. (ТН № 467, № 469 от 12.04.2018 г.);
- 90,852 тонн 18.04.2018 г. (ТН № 473 от 18.04.2018 г.);
- 44,526 тонн 26.04.2018 г. (ТН № 472 от 26.04.2018 г.);
- 110,110 тонн 27.04.2018 г. (ТН № 635 от 27.04.2018 г.);
- 89,621 тонн 07.05.2018 г. (ТН № 639, № 647 от 07.05.2018 г.);
- 64,015 тонн 08.05.2018 г. (ТН № 648, № 649 от 08.05.2018 г.);
- 89,621 тонн 14.05.2018 г. (ТН № 643, № 650 от 14.05.2018 г.);

- 805,045 тонн 17.05.2018 г. (ТН № 644 от 17.05.2018 г.);

- 10757,141 тонн 21.06.2018 г.

товар размещен на хранении в резервуарах РВС 1000 № 32, 23,30, 26, 31, 29, 25, 21, 42, 39, 41, в РВС 2000 № 40.

По ТН с 25.03.2018 по 17.05.2018 нефть поступала автотранспортом и направлялась напрямую на котельные, нефть от 21.06.2018 г. поступила по воде и закачивалась в резервуары МП ЭРМ «Эвенкиянефтепродукт».

Документов, подтверждающих качество нефти после его поступления на хранение в МП ЭРМ «Эвенкиянефтепродукт» не предоставлено.

Далее нефть выбиралась партиями для сжигания на котельных по ТТН представлены в таблице 1

Таблица 1

П/п	Номер и дата ТТН	Масса поставленной нефти, т	Плотность нефти, кг/м³
1	№ 1 от 01.10.2018 г.	41,214	911
2	№ 2 от 01.10.2018 г.	54,952	911
3	№ 3 от 02.10.2018 г.	68,69	911
4	№ 4 от 02.10.2018 г.	41,214	911
5	№ 5 от 03.10.2018 г.	25,364	841
6	№ 6 от 03.10.2018 г.	12,682	841
7	№ 7 от 03.10.2018 г.	63,41	841
8	№ 8 от 04.10.2018 г.	41,214	911
9	№ 9 от 04.10.2018 г.	13,738	911
10	№ 10 от 04.10.2018 г.	54,952	911
11	№ 11 от 05.10.2018 г.	68,69	911
12	№ 12 от 05.10.2018 г.	27,476	911
13	№ 13 от 05.10.2018 г.	13,738	911
14	№ 14 от 08.10.2018 г.	54,952	911
15	№ 15 от 08.10.2018 г.	41,214	911
16	№ 16 от 09.10.2018 г.	68,69	911
17	№ 17 от 09.10.2018 г.	13,738	911
18	№ 18 от 09.10.2018 г.	27,476	911
19	№ 19 от 10.10.2018 г.	54,952	911
20	№ 20 от 10.10.2018 г.	27,476	911
21	№ 21 от 10.10.2018 г.	27,476	911
22	№ 22 от 12.10.2018 г.	27,476	911
23	№ 23 от 12.10.2018 г.	13,738	911
24	№ 24 от 12.10.2018 г.	68,69	911
25	№ 25 от 17.10.2018 г.	12,622	837
26	№ 26 от 18.10.2018 г.	26,51	879
27	№ 27 от 19.10.2018 г.	25,244	837
28	№ 28 от 22.10.2018 г.	37,956	839
29	№ 29 от 23.10.2018 г.	25,274	838
30	№ 30 от 23.10.2018 г.	25,274	838
31	№ 31 от 24.10.2018 г.	26,51	879
32	№ 32 от 24.10.2018 г.	13,255	879
33	№ 33 от 25.10.2018 г.	26,51	879
34	№ 34 от 25.10.2018 г.	10,633	879
35	№ 35 от 26.10.2018 г.	13,255	879
36	№ 36 от 26.10.2018 г.	13,255	879

37	№ 37 от 26.10.2018 г.	2,622	879
38	№ 38 от 26.10.2018 г.	50,548	838
39	№ 39 от 29.10.2018 г.	53,02	879
40	№ 40 от 30.10.2018 г.	26,51	879
41	№ 41 от 30.10.2018 г.	26,51	838
42	№ 42 от 31.10.2018 г.	25,51	879
43	№ 43 от 31.10.2018 г.	13,255	879
44	№ 44 от 31.10.2018 г.	39,765	879
45	№ 45 от 01.11.2018 г.	50,728	841
46	№ 46 от 02.11.2018 г.	26,602	882
47	№ 47 от 02.11.2018 г.	25,364	841
48	№ 48 от 02.11.2018 г.	12,683	841
49	№ 49 от 06.11.2018 г.	40,083	886
50	№ 50 от 06.11.2018 г.	25,486	845
51	№ 51 от 07.11.2018 г.	40,083	886
52	№ 52 от 07.11.2018 г.	40,083	886
53	№ 53 от 07.11.2018 г.	25,486	845
54	№ 54 от 08.11.2018 г.	25,486	845
55	№ 55 от 08.11.2018 г.	40,083	886
56	№ 56 от 09.11.2018 г.	40,083	886
57	№ 57 от 12.11.2018 г.	25,636	850
58	№ 58 от 12.11.2018 г.	25,636	850
59	№ 59 от 13.11.2018 г.	40,671	899
60	№ 60 от 13.11.2018 г.	12,818	850
61	№ 61 от 14.11.2018 г.	38,454	850
62	№ 62 от 14.11.2018 г.	25,636	850
63	№ 63 от 15.11.2018 г.	25,636	850
64	№ 64 от 15.11.2018 г.	25,636	850
65	№ 65 от 16.11.2018 г.	12,863	853
66	№ 66 от 16.11.2018 г.	25,726	853
67	№ 67 от 19.11.2018 г.	51,632	856
68	№ 68 от 19.11.2018 г.	12,908	856
69	№ 69 от 19.11.2018 г.	25,816	856
70	№ 70 от 19.11.2018 г.	12,833	851
71	№ 71 от 20.11.2018 г.	13,512	896
72	№ 72 от 20.11.2018 г.	12,908	856
73	№ 73 от 21.11.2018 г.	27,024	896
74	№ 74 от 21.11.2018 г.	13,512	896
75	№ 75 от 21.11.2018 г.	12,908	856
76	№ 76 от 22.11.2018 г.	13,512	896
77	№ 77 от 22.11.2018 г.	27,024	896
78	№ 78 от 22.11.2018 г.	40,536	896
79	№ 79 от 22.11.2018 г.	12,908	856
80	№ 80 от 22.11.2018 г.	12,908	856
81	№ 81 от 23.11.2018 г.	38,724	856
82	№ 82 от 23.11.2018 г.	40,536	896
83	№ 83 от 24.11.2018 г.	27,024	896
84	№ 84 от 24.11.2018 г.	12,908	856
85	№ 85 от 26.11.2018 г.	12,818	850
86	№ 86 от 26.11.2018 г.	12,818	850
87	№ 87 от 27.11.2018 г.	25,878	858

88	№ 88 от 27.11.2018 г.	12,939	858
89	№ 89 от 27.11.2018 г.	12,939	858
90	№ 90 от 28.11.2018 г.	38,907	860
91	№ 91 от 28.11.2018 г.	12,969	860
92	№ 92 от 28.11.2018 г.	12,969	860
93	№ 93 от 28.11.2018 г.	12,969	860
94	№ 94 от 28.11.2018 г.	12,969	860
95	№ 95 от 29.11.2018 г.	25,938	860
96	№ 96 от 29.11.2018 г.	38,907	860
97	№ 97 от 29.11.2018 г.	25,938	860
98	№ 98 от 30.11.2018 г.	38,907	860
99	№ 99 от 30.11.2018 г.	25,938	860
100	№ 100 от 30.11.2018 г.	12,969	860
101	№ 101 от 03.12.2018 г.	38,907	860
102	№ 102 от 03.12.2018 г.	12,969	860
103	№ 103 от 03.12.2018 г.	51,876	860
104	№ 104 от 04.12.2018 г.	12,969	860
105	№ 105 от 04.12.2018 г.	12,969	860
106	№ 106 от 04.12.2018 г.	25,938	860
107	№ 107 от 05.12.2018 г.	25,938	860
108	№ 108 от 06.12.2018 г.	38,907	860
109	№ 109 от 07.12.2018 г.	38,907	860
110	№ 110 от 07.12.2018 г.	12,969	860
111	№ 111 от 10.12.2018 г.	38,907	860
112	№ 112 от 10.12.2018 г.	25,938	860
113	№ 113 от 10.12.2018 г.	25,938	860
114	№ 114 от 11.12.2018 г.	12,969	860
115	№ 115 от 11.12.2018 г.	12,969	860
116	№ 116 от 12.12.2018 г.	12,969	860
117	№ 117 от 12.12.2018 г.	12,969	860
118	№ 118 от 12.12.2018 г.	27,054	897
119	№ 119 от 12.12.2018 г.	27,054	897
120	№ 120 от 13.12.2018 г.	40,581	897
121	№ 121 от 13.12.2018 г.	25,938	860
122	№ 122 от 14.12.2018 г.	27,054	897
123	№ 123 от 14.12.2018 г.	27,054	897
124	№ 124 от 14.12.2018 г.	40,581	897
125	№ 125 от 15.12.2018 г.	67,635	897
126	№ 126 от 15.12.2018 г.	27,054	897
127	№ 127 от 16.12.2018 г.	40,581	897
128	№ 128 от 16.12.2018 г.	40,581	897
129	№ 129 от 16.12.2018 г.	12,969	860
130	№ 130 от 16.12.2018 г.	12,969	860
131	№ 131 от 18.12.2018 г.	40,581	897
132	№ 132 от 18.12.2018 г.	27,054	897
133	№ 133 от 19.12.2018 г.	13,421	890
134	№ 134 от 19.12.2018 г.	26,842	890
135	№ 135 от 19.12.2018 г.	13,421	890
136	№ 136 от 19.12.2018 г.	12,908	856
137	№ 137 от 20.12.2018 г.	13,421	890
138	№ 138 от 20.12.2018 г.	13,421	890

140	№ 140 от 20.12.2018 г.	12,908	856
141	№ 141 от 21.12.2018 г.	64,845	860
142	№ 142 от 21.12.2018 г.	38,907	860
143	№ 143 от 24.12.2018 г.	64,845	860
144	№ 144 от 24.12.2018 г.	25,938	860
145	№ 145 от 25.12.2018 г.	51,876	860
146	№ 146 от 25.12.2018 г.	12,969	860
147	№ 147 от 25.12.2018 г.	12,969	860
148	№ 148 от 25.12.2018 г.	12,969	860
149	№ 149 от 26.12.2018 г.	51,876	860
150	№ 150 от 26.12.2018 г.	12,969	860
151	№ 151 от 26.12.2018 г.	12,969	860
152	№ 152 от 27.12.2018 г.	12,969	860
153	№ 153 от 27.12.2018 г.	51,876	860
154	№ 154 от 28.12.2018 г.	12,908	856
155	№ 155 от 28.12.2018 г.	12,969	860
156	№ 156 от 28.12.2018 г.	24,42	876
157	№ 157 от 28.12.2018 г.	26,42	876
158	№ 158 от 29.12.2018 г.	26,42	876
159	№ 159 от 29.12.2018 г.	13,21	876
160	№ 160 от 30.12.2018 г.	25,816	856
161	№ 1 от 02.01.2019 г.	38,724	856
162	№ 2 от 02.01.2019 г.	38,724	856
163	№ 3 от 03.01.2019 г.	38,724	856
164	№ 4 от 09.01.2019 г.	38,724	856
165	№ 5 от 09.01.2019 г.	51,632	856
166	№ 6 от 10.01.2019 г.	25,816	856
167	№ 7 от 10.01.2019 г.	12,908	856
168	№ 8 от 11.01.2019 г.	12,969	860
169	№ 9 от 11.01.2019 г.	25,938	860
170	№ 10 от 14.01.2019 г.	26,028	863
171	№ 11 от 14.01.2019 г.	26,028	863
172	№ 12 от 14.01.2019 г.	52,056	863
173	№ 13 от 14.01.2019 г.	38,907	860
174	№ 14 от 15.01.2019 г.	38,907	860
175	№ 15 от 15.01.2019 г.	12,969	860
176	№ 16 от 15.01.2019 г.	51,876	860
177	№ 17 от 15.01.2019 г.	12,969	860
178	№ 18 от 16.01.2019 г.	25,938	860
179	№ 19 от 18.01.2019 г.	38,907	860
180	№ 20 от 18.01.2019 г.	38,907	860
181	№ 21 от 21.01.2019 г.	38,772	857
182	№ 22 от 21.01.2019 г.	38,772	857
183	№ 23 от 22.01.2019 г.	38,907	860
184	№ 24 от 22.01.2019 г.	38,907	860
185	№ 27 от 24.01.2019 г.	38,907	860
186	№ 28 от 24.01.2019 г.	38,907	860
187	№ 29 от 25.01.2019 г.	38,862	859
188	№ 30 от 25.01.2019 г.	38,862	859
189	№ 31 от 28.01.2019 г.	38,907	860

190	№ 32 от 28.01.2019 г.	38,907	860
191	№ 33 от 29.01.2019 г.	25,998	862
192	№ 34 от 30.01.2019 г.	26,028	863
193	№ 35 от 30.01.2019 г.	13,014	863
194	№ 36 от 30.01.2019 г.	13,014	863
195	№ 37 от 30.01.2019 г.	13,014	863
196	№ 38 от 30.01.2019 г.	13,014	863
197	№ 39 от 31.01.2019 г.	26,028	863
198	№ 40 от 31.01.2019 г.	13,014	863
199	№ 41 от 31.01.2019 г.	39,042	863
200	№ 42 от 01.02.2019 г.	26,028	863
201	№ 43 от 01.02.2019 г.	52,056	863
202	№ 44 от 04.02.2019 г.	26,058	864
203	№ 45 от 04.02.2019 г.	13,029	864
204	№ 46 от 04.02.2019 г.	39,087	864
205	№ 47 от 15.02.2019 г.	14,175	940
206	№ 48 от 23.03.2019 г.	12,788	848
207	№ 49 от 25.03.2019 г.	25,576	848
208	№ 50 от 25.03.2019 г.	12,788	848
209	№ 51 от 26.03.2019 г.	25,576	848
210	№ 52 от 26.03.2019 г.	25,576	848
211	№ 53 от 26.03.2019 г.	63,94	848
212	№ 54 от 27.03.2019 г.	63,79	846
213	№ 55 от 29.03.2019 г.	63,79	846
214	№ 56 от 29.03.2019 г.	38,274	846
215	№ 57 от 29.03.2019 г.	12,758	846
216	№ 58 от 01.04.2019 г.	63,64	844
217	№ 59 от 03.04.2019 г.	25,456	844
218	№ 60 от 04.04.2019 г.	63,64	844
219	№ 61 от 08.04.2019 г.	25,456	844
220	№ 62 от 08.04.2019 г.	25,456	844
221	№ 63 от 09.04.2019 г.	38,184	844
222	№ 64 от 10.04.2019 г.	50,912	844
223	№ 65 от 15.04.2019 г.	25,786	855
224	№ 66 от 15.04.2019 г.	38,679	855
225	№ 67 от 16.04.2019 г.	64,465	855
226	№ 68 от 29.04.2019 г.	63,485	842
227	№ 69 от 29.04.2019 г.	63,485	842
228	№ 70 от 06.05.2019 г.	63,94	848
229	№ 71 от 06.05.2019 г.	63,94	848
230	№ 72 от 07.05.2019 г.	63,79	846
231	№ 73 от 13.05.2019 г.	63,79	846
232	№ 74 от 15.05.2019 г.	63,715	845
233	№ 75 от 15.05.2019 г.	50,972	845
234	№ 76 от 16.05.2019 г.	51,032	846
235	№ 77 от 20.05.2019 г.	63,79	846

По данным ТТН нефть была использована по назначению, на оставшуюся нефть объемом 4321.98 тонн, была предъявлена претензия.

По первому – шестому вопросам

Согласно акту отбора нефти от 16.06.2021 г. отбор осуществлялся 16.06.2021 г. в

соответствии с ГОСТ 2517-2012 «Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб» из трех резервуаров № 26, № 29, № 32, на территории нефтебазы МП ЭМР «Эвенкиянефтепродукт» также были произведены замеры высоты разлива, плотности и температуры на верхнем, среднем и нижнем уровне объема нефти, полученные значения приведены в таблице 2.

Таблица 2

П/п	Наименование показателя	Резервуар 32	Резервуар 29	Резервуар 26
1	Высота разлива	10209	11075	10302
2	Плотность, верхняя точка средняя точка нижняя точка	920,6 927,8 показатель прибором не фиксировался	915,7 909,2 920,8	911,3 913,4 показатель прибором не фиксировалс я
3	Температура верхняя точка средняя точка нижняя точка	16,6 4,5 -6,6	8,9 9,4 4,6	18,1 9,8 -5
4	Объем, м ³	1845,103	943,925	879,179
5	Количество нефтепродукта от которого отобрана проба, т	1711,887	858,216	803,042

По физико-химическим свойствам, степени подготовки, содержанию сероводорода и легких меркаптанов нефть подразделяется на классы, типы, группы, виды. Нормы по ГОСТ Р 51858-2002 и результаты, согласно протоколов испытаний №2087, № 2088, № 2089 от 21.09.2021 г. приведены в таблицах 3-6.

1. В зависимости от массовой доли серы нефть подразделяется на классы, в данных образцах массовая доля серы составляет 1,425; 1,513; 1,773 %, что относит их к сернистой 2 класса.

Таблица 3

Класс нефти	Наименование	Массовая доля серы, %	Фактически е значения образец 1	Фактически е значения образец 2	Фактически е значения образец 3
1	Малосернистая	До 0.60 включ.	1.425	1,513	1,773
2	Сернистая	От 0.61 $\geq$ 1.80			
3	Высокосернистая	$\geq 1.81 \geq 3.50$			
4	Особо высокосернистая	Св. 3.50			

2. По плотности, а при поставке на экспорт — дополнительно по выходу фракций и массовой доле парафина нефть подразделяют на пять типов: 0- особо легкая, 1-легкая, 2-средняя, 3-тяжелая, 4- битумная. С показателями плотности — образец 1 (914, 917), образец 2 (907, 911), образец 3 (903, 907); выхода фракций — образец 1 (14, 26, 47), образец 2 (15, 30, 58), образец 3 (16, 30, 53) и массовой долей парафина образец 1 (0,6), образец 2 (0,08), образец 3 (0,01) представленные образцы относятся к типу 4 — битумная.

Таблица 4

Наименование параметра	Норма для нефти типа										Фактические данные образца 1	Фактические данные образца 2	Фактические значения образца 3
	0		1		2		3		4				
	для экономики страны	для экспорта	для экономики страны	для экспорта	для экономики страны	для экспорта	для экономики страны	для экспорта	для экономики страны	для экспорта			
Плотность, кг/м³ при температуре 20°C	Не более 830.0		830.1-850.0		850.1-870.0		870.1-895.0		Более 895.0		914,07	907,18	903,32
15°C	Не более 834.5		834.6-854.4		854.5-874.4		874.5-899.3		Более 899.3		917,06	911,73	907,03
Выход фракций, %, не менее, до температуры:													
200°C	-	30	-	27	-	21	-	-	-	-	14.0	15.0	16.0
300°C	-	52	-	47	-	42	-	-	-	-	26.0	30.0	30.0
350 °C											47.0	58.0	53.0
Массовая доля парафина, %, не более	-	6.0	-	6.0	-	6.0	-	-	-	-	0.6	0,08	0,01

3. По степени подготовки нефть подразделяют на группы 1-3, с показателями массовой доле воды, концентрации хлористых солей, массовой доле механических примесей, давлением насыщенных паров все образцы относятся к 1 группе. (Если по одному из показателей нефть относится к группе с меньшим номером, а по другому — к группе с большим номером, то нефть признают соответствующей группе с большим номером).

Таблица 5

Наименование показателя	Норма для нефти группы			Фактические значения образца 1	Фактические значения образца 2	Фактические значения образца 3
	1	2	3			

Массовая доля воды, %, не более	0.5	0.5	1.0	менее 0.3	менее 0.3	менее 0.3
Концентрация хлористых солей, мг/дм ³	100	300	900	14.0	16.4	14.7
Массовая доля механических примесей, %, не более	0.05			0.002	0.002	0.002
Давление насыщенных паров, кПа (мм рт.ст.), не более	66.7 (500)	66.7 (500)	66.7 (500)	18.4	12.1	17.3
Содержание хлорорганических соединений, млн. (ppm)	Не нормируется. Определение обязательно			4,7	9,8	7,2

4. По массовой доле сероводорода и легких меркаптанов нефть подразделяется на виды 1-3. С полученными значениями, все образцы относятся к первому виду.

Таблица 6

Наименование параметра	Норма для нефти вида			Фактические значения образец 1	Фактические значения образец 2	Фактические значения образец 3
	1	2	3			
Массовая доля сероводорода, млн. ⁻¹ (ppm), не более	20	50	100	1.52	2.14	2,39
Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме, млн. ⁻¹ (ppm), не более	40	60	100	12.4	15.1	16,2

По седьмому - десятому вопросам

Результаты исследования образцов по показателям: низшая теплота сгорания, температура замерзания, кинематическая вязкость при 20, 40, 50 и 100 °С и со значениями установленными в контракте представлены в таблице 7.

Таблица 7

Наименование параметра	Значение указанное в контракте	Фактические значения образец 1	Фактические значения образец 2	Фактические значения образец 3
Низшая теплота сгорания, ккал/кг	10060	9841	9794	9820
Температура застывания, °С	-	минус 8	минус 8	минус 9
Кинематическая вязкость, сСт при 20 °С при 40 °С	-	13.92 9	74,15 30	909,47 250

при 50 °С		6,8	13,5	110,0
при 100 °С		2.4	5.6	18.5
Индекс вязкости	-	77	128	80
Плотность при 20°С	815.9	914,07	907,18	903,32

По ГОСТ 32393-2013 «Нефтепродукты. Определение температуры застывания методом вращения»:

температура застывания нефтепродуктов (pour point of petroleum products): Самая низкая температура, при которой наблюдается движение испытуемой пробы при установленных условиях испытания.

температура прекращения течения нефтепродуктов (no-flow point of petroleum products): Температура испытуемой пробы, при которой кристаллизуется парафин и/или повышается вязкость, препятствующие движению поверхности пробы в условиях испытания.

Температура фильтруемости нефти, как правило на 4-5 °С выше температуры замерзания, поэтому для перекачки нефти с данными характеристиками, ей необходимо иметь температуру 0 минус 2 °С. Какая температура наружного воздуха необходима, для нагрева всего объема нефти в резервуаре, эксперт не известна.

По контракту № 7/ЭА/02/18 от 20.02.2018 г. должна поставляться нефть «1.1.1.1 ГОСТ Р 51858-2002», фактически в резервуарах находится: Образец 1(резервуар № 32) - «2.4.1.1 ГОСТ Р 51858-2002»; Образец 2 (резервуар № 29) - «2.4.1.1 ГОСТ Р 51858-2002»; Образец 3 (резервуар № 26) - «2.4.1.1 ГОСТ Р 51858-2002». Так как отбиралась объединенная проба из каждого резервуара, то весь объем нефти, находящийся в резервуарах не соответствует условиям контракта.

Установленное оборудование на котельных, эксплуатируемых МП ЭМР «Илимпейские теплосети» предназначено для сжигания природного газа и жидких видов топлива. К жидким видам топлива, применяемым на котельных относятся:

- дизельное топливо;
- мазут;
- нефть.

Образцы сырой нефти по таким показателям, как низшая теплота сгорания и плотность при 20°С близка к мазуту. При этом сырая нефть гораздо менее вязкая, чем мазут и температура застывания более низкая по отношению к мазуту, что позволяет использовать сырую нефть, как топливо, с меньшими затратами на подогрев.

Использование образцов сырой нефти, как топлива, в климатических условиях места нахождения котельных возможно выше температуры застывания нефти (см. ответ на вопрос №13). Для подачи топлива должны устанавливаться нефтяные насосы, а также подогреватели нефти. Обычно используется несколько подогревателей. Первичный подогрев топлива проводится для удобства перекачки и облегчения фильтрации. Часто для этой цели используют теплообменник высокого давления, работающий в условиях «жидкость – топочные газы». Для нагрева в него поступают газы от сжигания нефти или иного топлива, а по трубному пространству течет топливо. После этого обычно топливо подвергают еще одному нагреву для того, чтобы понизить ее вязкость до необходимых величин, позволяющих перекачивать нефть по трубопроводам и создавать в них соответствующее давление для работы горелок.

По одиннадцатому вопросу

Сырой нефтью называют нефть, получаемую непосредственно из скважин. При выходе из нефтяного пласта нефть содержит частицы горных пород, воду, а также растворенные в ней соли и газы. Эти примеси вызывают коррозию оборудования и серьезные затруднения при транспортировке и переработке нефтяного сырья.

Таким образом для ее дальнейшей транспортировке необходима промышленная обработка: из нее удаляется вода, механические примеси, соли и твердые углеводороды, выделяется газ.

Различные нефти сильно отличаются по составу. В легкой нефти больше бензина, нафты и керосина, в тяжелых газойля и мазута.

Нефть является смесью нескольких тысяч химических соединений, большинство из которых - комбинация атомов углерода и водорода - углеводороды; каждое из этих соединений характеризуется собственной температурой кипения, что является важнейшим физическим свойством нефти, широко используемым в нефтеперерабатывающей промышленности. На каждой из стадий кипения нефти испаряются определенные соединения, этот процесс называют перегонкой нефти. Соединения, испаряющиеся в заданном промежутке температуры, называются фракциями, а температуры начала и конца кипения - границами кипения фракции или пределами выкипания. Фракции, выкипающие до 350°C, называют светлыми дистиллятами. Фракция, выкипающая выше 350°C, является остатком после отбора светлых дистиллятов и называется мазутом. Мазут и полученные из него фракции - темные.

Важнейшими характеристиками свойств сырой нефти являются: плотность, содержание серы, фракционный состав, а также вязкость и содержание воды, хлористых солей и механических примесей.

Плотность нефти, зависит от содержания тяжелых углеводородов, таких как парафины и смолы. Для ее выражения используется как относительная плотность нефти, выраженная в г/см³, так и плотность нефти, выраженная в единицах Американского института нефти - API, измеряемая в градусах.

По плотности можно ориентировочно судить об углеводородном составе сырой нефти и нефтепродуктов, поскольку ее значение для углеводородов различных групп различно. Более высокая плотность сырой нефти указывает на большее содержание ароматических углеводородов, а более низкая - на большее содержание парафиновых углеводородов. Углеводороды нафтеновой группы занимают промежуточное положение. Таким образом, величина плотности до известной степени будет характеризовать не только химический состав и происхождение продукта, но и его качество. Наиболее качественными и ценными являются легкие сорта сырой нефти (российская Siberian Light). Чем меньше плотность сырой нефти, тем легче процесс ее переработки нефти и выше качество получаемых из нее нефтепродуктов.

Вязкость определяется структурой углеводородов, составляющих нефть, т.е. их природой и соотношением, она характеризует свойства распыления и перекачивания нефти и нефтепродуктов: чем ниже вязкость жидкости, тем легче осуществлять ее транспортировку по трубопроводам, производить ее переработку. Особенно важна эта характеристика для определения качества маселеных фракций, получаемых при переработке нефти и качества стандартных смазочных масел. Чем больше вязкость нефтяных фракций, тем больше температура их выкипания.

Так как нефть это смесь углеводородов, то она может смешиваться с другими углеводородами в любом количестве, при этом изменяя свои характеристики такие как: массовая доля серы, плотность нефти при температуре 20 °C, выход фракций при температуре 200 °C, выход фракций при температуре 300 °C, массовая доля парафина, массовая доля воды, концентрация хлористых солей, массовая доля механических примесей, массовая доля сероводорода, низшая теплота сгорания, температура застывания. Итоговые физико-химические свойства нефти зависят от характеристик и объема начального и конечного продукта, которые используются при смешивании.

По двенадцатому вопросу

В представленных документах: актах готовности резервуара к зачистным работам, актах замеров резервуаров берегов указаны производимые организацией мероприятия по подготовке резервуаров к приему нефти, но отсутствуют документы указывающие когда, в каком объеме и из какой партии производился залив нефти в конкретный резервуар.

По ГОСТ 1510-84 «Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение»:

4.6. Металлические резервуары, за исключением резервуаров предприятий длительного хранения, должны подвергаться периодической зачистке:

не менее двух раз в год - для топлива для реактивных двигателей, авиационных бензинов, авиационных масел и их компонентов, прямогонных бензинов; допускается при наличии на линии заправки средств очистки с тонкостью фильтрования не более 40 мкм зачищать резервуары не менее одного раза в год;

не менее одного раза в год - для присадок к смазочным маслам и масел с присадками; не менее одного раза в два года - для остальных масел, автомобильных бензинов, дизельных топлив, парафинов и аналогичных по физико-химическим свойствам нефтепродуктов.

Неизменная высота резервуарного берега указывается в градуировочной таблицы на каждый резервуар, в материалах дела данный документ отсутствует.

Согласно Акту готовности резервуаров Туринского филиала к приему нефтепродуктов от 20.05.2018 г. произвели комиссионно осмотр на предмет готовности следующие резервуары: РВС-1000 № 18,20,21,23,25,27,30,31,39,41,42; РВС-2000 № 32, 40; РВС-700 № 17; РВС-400 № 16, из этого следует что резервуары № 26 и № 29 приемку не проходили.

Акты замеров берегов от 25.06.2018 г. исследуемых резервуаров представлены в таблице 8

Таблица 8

Номер резервуара	количество тонн нефти до залива, тонн	плотность нефти до залива, кг/м³	количество тонн нефти после залива, тонн	плотность нефти после залива, кг/м³
№ 32	40,628	0,840 при 15 °С	1799,40	0,911 при 15 °С
№ 29	466,2	0,825 при 20 °С	773,7	0,822 при 20 °С
№ 26	52,356	0,843 при 20 °С	819,7	0,906 при 20 °С
№ 23	28,047	0,843 при 20 °С	867,3	0,906 при 20 °С

Как видно из таблицы на момент заправки нефти в резервуаре № 29 находилась нефть объемом 466,2 тонны.

Со слов представителей ГПКК «ЦРКК» в процессе хранения нефть из резервуара № 23 перекачивалась в резервуар 26. Далее в материалах дела находится акт о готовности резервуара № 29 от 20.03.2019 г. к зачистным работам, где указано об освобождении резервуара.

Документации по перемещениям нефти из данных резервуаров ее характеристикам, согласно Инструкции «По контролю и обеспечению сохранения качества нефтепродуктов в организациях нефтепродуктообеспечения», в материалах дела не представлено.

По тринадцатому вопросу

Из представленных материалов дела установлено, что МП ЭМР «Илимийские теплосети» эксплуатирует котельные «Гремучий ключ», «Борская», Тубдиспансер», «Тура-1», «Горный» (мкр-н Горный) в Красноярском крае, Эвенкийский район, пос. Тура. Используемым видом топлива является нефть.

На котельной «Гремучий ключ», 648000, Красноярский край, Эвенкийский район, пос. Тура, ул. Береговая, 1к эксплуатируются котлы водогрейные ТЕРМОТЕХНИК тип ТТ50-ТТ100, котлы RIELLO RTQ 1750I-3500I.

На котельной «Борская», 648000, Красноярский край, Эвенкийский район, пос. Тура, ул. Дорожников, 3к эксплуатируются котлы водогрейные ТЕРМОТЕХНИК тип ТТ100 с мазутными горелками RIELLO серии PRESS P/N (ECO).

На котельной «Тубдиспансер», 648000, Красноярский край, Эвенкийский район, пос. Тура, ул. Тасжная, 1а корп.2 эксплуатируются котлы RIELLO RTQ 154-715, RIELLO RTQ 100-1500 с мазутными горелками RIELLO серии PRESS 60 N (ECO) и PRESS 30 N (ECO).

На котельной «Тура-1», 648000, Красноярский край, Эвенкийский район, пос. Тура, ул. Кочечумская, 11 эксплуатируются котлы RIELLO RTQ 3000T-8000T с горелками RIELLO ER9 NE и Weishaupt.

На котельной «Горный», 648000, Красноярский край, Эвенкийский район, мкр-он Горный, ул. Кочечумская, 11 эксплуатируются котлы MEGA PREX с горелками BT-17-35 SPN, BT 17-35 SPN-EFD.

Котлы ТЕРМОТЕХНИК ТТ50, производство Россия, являются стальными газотрубными двухходовыми по ходу дымовых газов водогрейными низкотемпературными котлами с топкой, работающей под наддувом. Котлы предназначены для производства теплофикационной горячей воды с максимальной температурой 115°C и рабочем давлении 0,6МПа.

Водогрейные котлы ТЕРМОТЕХНИК ТТ50 могут работать с вентиляторными горелками, предназначенными для сжигания газа и легкого нефтяного топлива (стр.21 Технического описания Термотехник).

Котлы ТЕРМОТЕХНИК ТТ100, производство Россия, являются стальными газотрубными трехходовыми водогрейными низкотемпературными котлами с топкой, работающей под наддувом. Котлы предназначены для производства теплофикационной горячей воды с максимальной температурой 115°C и рабочем давлении 0,6МПа.

Водогрейные котлы ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 предназначены для работы на газообразном и жидком видах топлива:

- природный газ ГОСТ 5542-87;
- пропан-бутан по ГОСТ 20448-90;
- дизельное топливо ГОСТ 1667-68;
- мазут М100 ГОСТ 10585-99.

Допускается использовать иные виды топлива по согласованию с производителем котлов и горелок (стр.70 дела).

На котлах ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 разрешается применять автоматические многоступенчатые и модулируемые горелки (газовые, жидкотопливные или комбинированные).

Котлы RIELLO RTQ предназначены для нагрева воды в теплофикационных целях (стр. 3 Инструкции по эксплуатации и монтажу стальных котлов RIELLO RTQ). Рекомендуемыми видами топлива являются: газ, дизельное топливо, мазут (стр. 3 Инструкции по эксплуатации и монтажу стальных котлов RIELLO RTQ).

Котлы RIELLO T являются трехходовыми водогрейными котлами с высоким среднесезонным КПД. Котел может быть укомплектован вентиляторными горелками на любом виде топлива. Котлы RTQ T предназначены для нагрева воды до температуры не выше 115°C (стр.63 дела).

Напольный стальной котел Lamborghini MEGA PREX используется со струйной горелкой на жидком или газовом топливе. Рекомендуемые виды топлива – газ, газойль и дизельное (стр.112 дела, оборотная сторона).

Мазутные трехступенчатые горелки RIELLO серии PRESS T/N ECO разработаны для использования в теплогенераторах различного назначения средней и большой мощности и предназначены для подачи мазута в камеру сгорания котла. Наличие встроенных электрического подогревателя топлива и низкооборотного насоса позволяет использовать топливо с вязкостью до 65°E (градус Энглера) при 50°C.

Мазутные двухступенчатые прогрессивные или модуляционные горелки RIELLO серии PRESS P/N ECO разработаны для использования в теплогенераторах различного назначения средней и большой мощности. При эксплуатации данного вида горелок возможно использование дизельного топлива (с воздушным распылением), а также использование жидкого топлива, загрязненного механическими примесями с вязкостью до 80°E при 50°C (стр. 216 дела). Максимальная температура топлива 140°C.

Мазутные двухступенчатые горелки RIELLO серии PRESS N ECO разработаны для использования в теплогенераторах различного назначения средней мощности. Наличие дополнительных приспособлений для подогрева топлива позволяет использовать топливо с вязкостью до 20°E при 50°C (для моделей PRESS 30-45 N ECO) и до 50°E при 50°C (для моделей PRESS 60-100 N ECO). Максимальная температура топлива 140°C.

Промышленные блочные горелки RIELLO серии DB предназначены для установки на теплогенераторах промышленного и теплофикационного назначения или установках для нестандартных технологических процессов с экстремальными окружающими условиями. Используемые виды топлива: газ (природный или сжиженный нефтяной), дизельное топливо, мазут (стр.57 дела) при следующих характеристиках топлива:

- дизельное топливо – низшая теплотворная способность 10200 ккал/кг, вязкость при 20°C 4-6 сСт (мм²/с);
- мазут - низшая теплотворная способность 9545-9720 ккал/кг, вязкость при 50°C 65°E (градус Энглера).

Максимальная температура топлива 140°C.

Промышленные блочные горелки RIELLO серии ER предназначены для установки на теплогенераторах промышленного и теплофикационного назначения с укороченной камерой сгорания или установках для нестандартных технологических процессов с экстремальными окружающими условиями. Используемые виды топлива: газ (природный или сжиженный нефтяной), дизельное топливо, мазут (стр.115 дела) при следующих характеристиках топлива:

- дизельное топливо – низшая теплотворная способность 10200 ккал/кг, вязкость при 20°C 4-6 сСт (мм²/с);
- мазут - низшая теплотворная способность 9545-9720 ккал/кг, вязкость при 50°C 65°E.

Горелки Weishaupt RMS70/1-A и Weishaupt RMS70/2-A предназначены для длительного режима работы на теплогенераторах по нормам EN 303 и EN 267.

Расшифровка обозначений RMS70/1-A ZM:

- R Регулируемая горелка;
- MS Топливо: среднее и тяжелое топливо;
- 70 Типоразмер;
- /2 Класс мощности;

-A Тип конструкции (п.3.1. Инструкция по монтажу и эксплуатации. Жидкотопливные горелки Weishaupt RMS70/1(2)-A ZM).

Допустимые виды топлива - среднее и тяжелое жидкое топливо по нормам DIN 51603-3 и DIN 51603-5. Вязкость до 50 мм²/с при 100°C (прим. 570 мм²/с при 50°C). (п.3.3.4 Инструкция по монтажу и эксплуатации. Жидкотопливные горелки Weishaupt RMS70/1(2)-A ZM).

Маслянные горелки со скачком давления Baltur BT 17 SPN и BT 35 SPN предназначены для подачи мазута в камеру сгорания котла. Указанное в инструкции по эксплуатации используемое топливо должно обладать вязкостью для BT 17 SPN 5°E при 50°C, для BT 17 SPN-EFD 15°E при 50°C, для BT 35 SPN 7°E при 50°C, для BT 35 SPN-EFD 15°E при 50°C (стр.159 дела, оборотная сторона).

нефти.

Промышленные блочные горелки RIELLO серии ER используют следующие виды топлива: газ (природный или сжиженный нефтяной), дизельное топливо (низшая теплотворная способность 10200 ккал/кг; вязкость при 20°C 4-6 сСт (мм²/с) и мазут (низшая теплотворная способность 9545-9720 ккал/кг; вязкость при 50°C 65°E (474,4 сСт)).

На данном типе оборудования возможно использовать все три образца сырой нефти.

Горелки Weishaupt RMS70/1-A и Weishaupt RMS70/2-A предназначены для длительного режима работы на теплогенераторах. Допустимые виды топлива - среднее и тяжелое жидкое топливо по нормам DIN 51603-3 и DIN 51603-5. Вязкость до 50 мм²/с при 100°C (прим. 570 мм²/с при 50°C). На данном типе оборудования возможно использовать все три образца сырой нефти.

На котельной «Горный» эксплуатируются котлы MEGA PREX с горелками BT-17-35 SPN, BT 17-35 SPN-EFD.

Для стального котла Lamborghini MEGA PREX рекомендуемыми видами топлива являются: газ, газойль и дизельное. На данном типе оборудования возможно использовать образцы сырой нефти №1 и № 2 (резервуар № 32 и № 29).

Маслянные горелки со скачком давления Baltur BT 17 SPN и BT 35 SPN предназначены для подачи мазута в камеру сгорания котла. Указанное в инструкции по эксплуатации используемое топливо должно обладать вязкостью для BT 17 SPN 5°E при 50°C (35,24 сСт), для BT 17 SPN-EFD 15°E при 50°C (109,08 сСт), для BT 35 SPN 7°E при 50°C (50,2 сСт), для BT 35 SPN-EFD 15°E при 50°C (109,08 сСт). На данном типе оборудования возможно использовать образцы сырой нефти № 1 и 2 (резервуар № 32 и № 29).

По четырнадцатому вопросу

При проектировании или реконструкции котельной оформляется техническое задание, в котором, в том числе, должно быть определено основное (проектное) топливо на котором будет работать основное оборудование (котлы, горелки, насосы и т.д.). Под проектное топливо подбирается соответствующее оборудование, которое будет работать с максимальной эффективностью.

В климатических зонах с экстремальными отрицательными температурами необходимо предусматривать подогрев жидкого топлива.

Основным свойством жидкого топлива является его вязкость. Вязкость - основной показатель, входящий в обозначение марок. Вязкостью определяются: - распыление топлива (т.е. полнота его сгорания); - условия слива и налива при транспортировке топлива; - схема топливных систем у потребителя (обогрев, перекачка, гидравлические сопротивления при транспортировке топлива по трубопроводам, эффективность работы форсунок). От вязкости в значительной мере зависят скорость осаждения механических примесей при хранении, а также способность топлива оттаиваться от воды.

При понижении температуры вязкость сырой нефти возрастает, из-за чего перекачка по трубам и слив из емкости становится невозможным без предварительного подогрева.

В материалах дела информация о технико-технологических условиях эксплуатации топливного оборудования отсутствует.

Для возможности сжигания нефти из резервуаров № 32, № 29, № 26 необходима настройка оборудования под нефть с полученными характеристиками и возможностью ее перекачки при отрицательных температурах либо доведение физико-химических характеристик нефти в соответствии с контрактом № 7/ЭА/02/18 от 20.02.2018 путем смешения с более легкой нефтью.

По пятнадцатому вопросу

Наименование показателя	На что влияет
массовая доля серы, %	Экологические

	характеристики
Плотность, кг/м ³ при температуре 20°C	Показывает углеводородный состав сырой нефти и нефтепродуктов. Чем меньше плотность сырой нефти, тем легче процесс ее переработки и выше качество получаемых из нее нефтепродуктов.
Выход фракций, %, не менее, до температуры: 200 °C 300 °C	Показывает каких углеводородов больше в составе нефти. Фракции, выкипающие до 350°C, называют светлыми дистиллятами. Фракция, выкипающая выше 350°C, является остатком после отбора светлых дистиллятов и называется мазутом
Низшая теплота сгорания, кДж/кг	количество энергии, выделяющейся при сгорании единицы массы топлива при постоянном давлении

По шестнадцатому вопросу

Расчет индекса вязкости по ГОСТ 25371-2018 «Нефтепродукты. Расчет индекса вязкости по кинематической вязкости»

Настоящий стандарт устанавливает два метода расчета индекса вязкости V_i нефтепродуктов и родственных им продуктов в зависимости от кинематической вязкости при температуре 40°C и 100°C.

Вязкость, наряду с плотностью, одно из важнейших физических свойств нефти. Кинематическая вязкость нефти изменяется в широких пределах: от 2 до 300 мм²/с (20 °C). Однако в среднем вязкость большинства нефтей не превышает 40 – 60 мм²/с. По вязкости определяют и рассчитывают следующие технологические параметры: подвижность нефти в пласте при ее добыче скорость фильтрации в пласте тип вытесняющего агента мощность выкачивающего насоса условия транспортировки по нефтепроводу и др. Зная вязкость нефти, можно грубо оценивать ее состав. Основная закономерность - это увеличение вязкости с возрастанием молекулярного веса фракций. Чем нефть тяжелее, тем, соответственно, больше в ее составе тяжелых фракций, и тем выше ее вязкость. Таким образом, высоковязкая нефть содержит в своем составе большое количество смолисто-асфальтеновых веществ, что делает переработку такой нефти более трудоемкой.

По семнадцатому вопросу

Документация в соответствии с требованиями нормативных документов для идентификации нефти (что данная нефть поставлялась именно по Контракту № 7/ЭА/02/18 от 20.02.2018 г.) эксперту не предоставлена.

Температура застывания образцов нефти Резервуар № 32- минус 8 °C, Резервуар № 29 - минус 8 °C, Резервуар № 26 - минус 9 °C.

По Инструкции «По контролю и обеспечению сохранения качества нефтепродуктов в организациях нефтепродуктообеспечения» Утверждена приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 231 следует:

5. Общие требования к обеспечению сохранения качества нефтепродуктов

5.1. Выбор средств и условий хранения и транспортирования, обеспечивающих сохранение качества нефтепродуктов, должен отвечать установленным требованиям.

Технологические операции по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов выполняют в соответствии с действующей нормативно-технической документацией.

5.2. Сохранение качества нефтепродуктов в организациях при осуществлении технологических операций обеспечивают за счет:

своевременного технического обслуживания, ремонта и соблюдения правил эксплуатации средств хранения, транспортирования, перекачки, трубопроводных коммуникаций и технологического оборудования;

обеспечения подготовки резервуаров, трубопроводных коммуникаций, сливно-наливных средств к приему и отпуску нефтепродуктов, исключающей смешение различных марок нефтепродуктов, попадания в них воды и механических примесей;

проверки полноты и правильности оформления сопроводительной документации принимаемого нефтепродукта, исправности транспортных средств (железнодорожных и автомобильных цистерн, судов) и пломб, соответствия маркировки сопроводительным документам, фактического качества принимаемого нефтепродукта;

запрещения смешения разных марок нефтепродуктов при приеме (отпуске) и внутри складских перекачках;

соблюдения условий хранения, контроля качества и учета изменения численных значений показателей качества, сроков зачистки резервуаров и трубопроводов в процессе хранения нефтепродуктов;

контроля за чистотой тары и правильностью подготовки тары и транспортных средств при отпуске нефтепродуктов и своевременной проверки качества отпускаемого нефтепродукта;

осуществления операций по приему, отпуску и затариванию нефтепродуктов только на оборудованных эстакадах, причальных сооружениях и площадках через специальные сливно-наливные устройства;

своевременного обнаружения и устранения причин, способных влиять на ухудшение качества нефтепродуктов.

6. Контроль качества при приеме, хранении и отпуске нефтепродуктов

6.1. До подачи транспортных средств под слив: проверяется качество подготовки или зачистки резервуаров, предназначенных для приема прибывающих нефтепродуктов, исправность и чистоту технологического оборудования; подготавливаются приборы и посуда для отбора проб и проведения лабораторных испытаний.

6.2. По прибытии транспортных средств с нефтепродуктами: сверяются номера железнодорожных цистерн (вагонов) с номерами, указанными в товарно-транспортных накладных;

проверяются наличие и исправность пломб на железнодорожных цистернах (вагонах) и чистота нижних сливных устройств, наличие маркировки на таре с нефтепродуктами, соответствие маркировки отгрузочным документам и исправность тары;

проверяются наличие, полнота и правильность заполнения паспорта качества и копии сертификатов (деклараций) соответствия или информации о сертификации (декларировании), приложенных к документам отправителя, и сверяются данные паспортов с требованиями нормативного документа;

проверяется наличие воды (с помощью водочувствительной пасты) и механических примесей в нефтепродуктах путем отбора донной пробы из каждого транспортного средства или тары, выбранных для отбора точечных проб; отбираются точечные пробы и составляется объединенная проба (в соответствии с установленными требованиями) для проведения приемо-сдаточного анализа; регистрируется отобранная объединенная проба нефтепродукта в журнале регистрации

проб и проводится приемо-сдаточный анализ;сравниваются данные приемо-сдаточного анализа с данными паспорта качества поставщика и дается разрешение на слив нефтепродукта; заносятся данные паспорта качества поставщика и результаты приемо-сдаточного анализа в журнал анализов;

делается отметка в паспортах качества поставщика и в журнале регистрации проб номеров транспортных средств, которыми доставлены нефтепродукты, и номере резервуара, в который они слиты (в какое хранилище помещены);

при сливе нефтепродукта в резервуар на остаток нефтепродукта той же марки после двухчасового отстоя продукта отбирается объединенная проба и проводится контрольный анализ; разрешается слив нефтепродуктов, поступивших автомобильным транспортом, при наличии паспорта качества поставщика после проверки плотности, цвета, прозрачности нефтепродукта, отсутствия воды и механических примесей.

Если нефтепродукт некондиционный либо невозможно установить его качество, слив его осуществляется в отдельный резервуар. В этом случае отбирается проба в присутствии представителя железной дороги или незаинтересованной организации. Одну часть пробы хранят на случай необходимости проведения арбитражного анализа, другую часть подвергают анализу в объеме требований нормативного документа.

6.3. О нарушениях, выявленных в ходе подготовки к приему нефтепродуктов, осмотра прибывших транспортных средств и тары, проверки сопроводительной документации и фактического качества поступившего нефтепродукта, необходимо поставить в известность руководителя организации.

6.4. При приеме нефтепродуктов объединенную пробу для проведения приемо-сдаточного анализа отбирают и разделяют на три части. Две части оформляют как арбитражные пробы, а третью как контрольную проверяют с использованием экспресс-методов. Если на предприятии отсутствует комплект экспресс-методов, то в пробе проверяют наличие воды и механических примесей (визуально). При положительных результатах анализа и отсутствии других замечаний разрешают слив нефтепродукта. После двух часов отстоя продукта из резервуара, в который слит нефтепродукт, отбирают пробу и направляют на анализ (в объеме контрольного) в прикрепленную лабораторию.

Если по результатам контрольного анализа будет установлено несоответствие качества нефтепродукта требованиям нормативного документа, то вторая часть пробы направляется на анализ (в объеме требований нормативных документов) в аккредитованную лабораторию. Третью часть пробы используют как арбитражную в случае предъявления претензии поставщику нефтепродукта.

6.5. При приеме нефтепродуктов из наливных судов, кроме измерений в резервуарах и отбора проб из них до и после их заполнения, проводят измерения в танках судна и отбор проб из них. Отобранные пробы из судна опечатываются представителем пароходства и получателем и хранятся до окончания сдачи нефтепродукта вместе с капитанской пробой.

6.6. В случае, когда подтоварной воды окажется больше, чем указано в накладной, из обводненных танков отбирается проба и отдельно анализируется.

6.7. При бортовой перегрузке нефтепродукта (из одного судна в другое) пробы отбираются из судна, отпускающего продукт, а судно, поданное под погрузку, должно быть подготовлено в соответствии с установленными требованиями.

6.8. Учет качественного состояния хранимых нефтепродуктов ведут в журналах анализов (приложению № 9)

6.9. Для предупреждения порчи нефтепродуктов при хранении периодически проводится проверка их качества в объемах и сроки, определенные графиком проведения анализов согласно(приложению № 10)

6.10. Все образующиеся в организации остатки нефтепродуктов от зачистки резервуаров, технологических трубопроводов, смеси нефтепродуктов от перекачек, ловушечные пробы и т.п. актируют и реализуют только после проведения анализа в лаборатории.

Для решения вопроса об их реализации оформляют следующие документы: паспорт качества, акт отбора проб, акт комиссии о причинах и количестве остатка, образовавшегося при зачистке или смешении нефтепродуктов.

6.12. В процессе хранения нефтепродуктов необходимо:

осуществлять периодическую проверку соблюдения условий хранения нефтепродуктов в резервуарах и таре; отбирать пробы и проводить анализы нефтепродуктов:

- после каждого налива нефтепродукта в резервуар (контрольный анализ);

- после слива прибывшего нефтепродукта (контрольный анализ, а при необходимости - в объеме нормативного документа);

- в соответствии с графиком проведения анализов (контрольный или в объеме нормативного документа);

вести в журналах анализов учет качественного состояния всех хранящихся нефтепродуктов, при этом:

- в случае перекачки нефтепродукта из одного резервуара в другой порожний резервуар, подготовленный в соответствии со стандартом, в журнал анализа для этого резервуара записывают результаты анализа пробы, отобранной из первого резервуара (сохраняется старый паспорт качества, в котором указывается номер нового резервуара);

- в случае перекачки из одного резервуара в другой, имеющий нефтепродукт той же марки, в журнале анализов делать запись по результатам контрольного анализа пробы, отобранной после перекачки, а по другим показателям - на основании данных анализов нефтепродукта в обоих резервуарах до перекачки с указанием значений, имеющих меньший запас качества.

6.13. При возникновении подозрения на ухудшение качества нефтепродукта независимо от графика или гарантийного срока хранения проводят анализ в объеме требований нормативного документа и оценивают численное значение каждого показателя качества нефтепродукта.

6.14. Нефтепродукт отпускают при наличии данных контрольного анализа или анализа в объеме требований нормативного документа. При этом срок действия анализа должен составлять половину срока, указанного в п.п.3.7 и 3.8.

6.15. Перед наливом нефтепродуктов в транспортные средства и тару получателя производят осмотр внутренней поверхности предназначенных под налив цистерн (танков) и тары. Налив нефтепродуктов в грязные и не соответствующие установленным требованиям цистерны и тару запрещается.

6.16. По окончании налива из железнодорожных цистерн (наливных судов) отбирают пробу нефтепродукта для определения его качества в объеме контрольного анализа и на случай проведения арбитражного анализа. Контрольный анализ проводят не позднее 24 часов после налива транспортного средства. При установлении некондиционности отгруженного нефтепродукта об этом немедленно сообщают руководителю организации и получателю.

6.17. При отпуске нефтепродуктов наливным судном в адрес одного получателя каждую пробу делят на три равные части (одну часть - для проведения приемо-сдаточного анализа, две части - на случай арбитражного анализа отправителю и получателю). Пробы отбирают в присутствии представителя судна с оформлением акта на отбор проб, печатают печатью отправителя и вручают капитану судна для передачи получателю. При отпуске нефтепродуктов наливным судном в адрес нескольких получателей число проб, вручаемых капитану судна, должно соответствовать числу получателей.

6.18. Паспорт качества прилагают к каждой товарно-транспортной накладной, а при отпуске авиационных топлив и смазочных материалов паспорта качества во всех случаях прилагают к товарно-транспортной накладной на каждый вагон (цистерну).

Приложение одного паспорта на весь маршрут или группу цистерн допускается только в случае, если маршрут или группа цистерн с одним нефтепродуктом адресуется одному получателю в один пункт слива и при условии, что загрузка этого маршрута производилась из одного резервуара, о чем делается соответствующая отметка в паспорте. Если налив производится из двух резервуаров, то паспорт качества оформляется по пробе из резервуара, в котором нефтепродукт имеет меньший запас качества.

6.19. При отпуске нефтепродуктов необходимо:

проверить дату последнего контрольного (в объеме требований нормативного документа) анализа нефтепродукта в резервуаре, из которого предполагается его отпуск;

отобрать пробу нефтепродукта, отгружаемого железнодорожным и водным транспортом, из резервуара, незапаянной тары и произвести приемо-сдаточный анализ (не позднее чем за 10 суток до отпусла нефтепродукта);

проверить состояние внутренней поверхности танков, тары (в том числе и тары получателя), предназначенных под налив нефтепродукта, и дать разрешение на налив;

оформить паспорт качества и передать его для отправки;

по окончании налива проверить отсутствие воды в железнодорожной цистерне (танке судна), отобрать пробы для проведения контрольного анализа и на случай арбитражного анализа;

провести контрольный анализ, оформить и опечатать пробы на случай арбитражного анализа и для передачи (при отпуске в наливное судно) получателю нефтепродукта.

Документации в соответствии с данной инструкцией эксперту предоставлено не было.

Из вышеуказанного следует, что организация осуществляющая прием и хранение нефти, проводила работы с нарушением требований Инструкции «По контролю и обеспечению сохранения качества нефтепродуктов в организациях нефтепродуктообеспечения» Утверждена приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 231.

ВЫВОДЫ

1. Являются ли представленные образцы нефтью или нефтепродуктом?

В соответствии с проведенными исследованиями установлено, что представленные образцы являются нефтью, прошедшей подготовку после добычи (отсутствие воды и мех. примесей). Образец 1 (резервуар № 32) - «2.4.1.1 ГОСТ Р 51858-2002»; Образец 2 (резервуар № 29) - «2.4.1.1 ГОСТ Р 51858-2002»; Образец 3 (резервуар № 26) - «2.4.1.1 ГОСТ Р 51858-2002».

2. Каковы характеристики и потребительские свойства нефти, находящейся на хранении у муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Эвенкийнефтепродукт» в емкостях 26,29,32:

- массовая доля серы,
- плотность нефти при температуре 20 °С,
- выход фракций при температуре 200 °С,
- выход фракций при температуре 300 °С,
- массовая доля парафина,
- массовая доля воды,
- концентрация хлористых солей,
- массовая доля механических примесей,
- массовая доля сероводорода,
- низшая теплота сгорания,
- температура застывания,
- оценить степень влияния показателей плотности нефти сырой на индекс ее вязкости.

Установить показатель относительной вязкости исследуемых образцов нефти сырой.

Наименование параметра	Нефть из Резервуара 32	Нефть из Резервуара 29	Нефть из Резервуара 26
Плотность, кг/м ³ при температуре 20°С	914	907	903
Выход фракций, %, не менее, до температуры:			
200 °С	14	15	16
300 °С	26	30	30

Массовая доля парафина, %, не более	0.6	0.08	0.01
Массовая доля воды, %, не более	менее 0.3	менее 0.3	отсутствие
Концентрация хлористых солей, мг/дм ³	14.0	16.4	14.7
Массовая доля механических примесей, %, не более	0.002	0.002	0.002
Массовая доля сероводорода, млн. ⁻¹ (ppm), не более	1,52	2.14	2,39
Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме, млн. ⁻¹ (ppm), не более	12,4	15.1	16.2
Низшая теплота сгорания, кДж/кг	41191	40995	41105
Температура застывания, °С	минус 8	минус 8	минус 9

Основная закономерность - это увеличение вязкости с возрастанием молекулярного веса фракций. Чем нефть тяжелее, тем, соответственно, больше в ее составе тяжелых фракций, и тем выше ее вязкость.

3. К какому типу относится нефть по плотности, выходу фракций и массовой доле парафинов?

С показателями плотности — образец 1 (914, 917), образец 2 (907, 911), образец 3 (903, 907); выхода фракций — образец 1 (14, 26, 47), образец 2 (15, 30, 58), образец 3 (16, 30, 53) и массовой долей парафина образец 1 (0,6), образец 2 (0,08), образец 3 (0,01) представленные образцы относятся к типу 4 — битумная

4. К какому типу по свойствам плотности относится данный вид нефти?
к типу 4 — битумная

5. К какому классу по количеству в нефти серы, относится данный вид?
в представленных образцах массовая доля серы составляет 1,425; 1,513; 1,773 %, что относит их к сернистой 2 класса

6. Каков объем нефтепродуктов в емкостях №№ 29, 26, 32?

Наименование показателя	Резервуар 32	Резервуар 29	Резервуар 26
Объем, м ³	1845,103	943,925	879,179

7. Температура застывания образцов, период времени, в течение которого застывает образец и наоборот приобретает жидкое состояние?

Температура застывания образцов составляет: Резервуар 32 - минус 8 °С, Резервуар 29 - минус 8 °С, Резервуар 26 - минус 9 °С.

Время застывания объема нефти в резервуаре и приобретения им жидкого состояния величина относительная и зависит от многих факторов: емкости в которой находится нефть, ее объема, температуре нагревателя, площади соприкосновения, плотности и др.

8. Температура фильтруемости образцов?

Температура фильтруемости, как правило на 4-5 °С выше температуры застывания, поэтому для образцов нефти она составит от 0 - до минус 2 °С.

9. При каких отрицательных температурах наружного воздуха можно осуществлять перекачку данной нефти, из наружных резервуаров по трубопроводам, для ее дальнейшей выдачи с нефтебазы хранения?

Перекачка данной нефти возможна при достижении ей температуры около 0 °С, какая температура наружного воздуха необходима для обеспечения имеющегося объема нефти в металлическом резервуаре, заданной температуры, эксперту не известна.

10. Соответствуют ли образцы, взятые из емкостей 26, 29, 32 требованиям, изложенным в техническом задании к Контракту на поставку, хранение и отпуск сырой нефти № 7/ЭА/02/18 от 20.02.2018? если нет, то указать объем вещества, несоответствующего техническому заданию? Возможно ли использование образцов для сжигания на котельных установках при имеющемся техническом состоянии котельных установок и климатических условиях места нахождения котельных?

П/п	Наименование параметра	Норма указанная в техническом задании контракта № 7/ЭА/02/18 от 20.02.2018	Фактическое значение Резервуар 32	Фактическое значение Резервуар 29	Фактическое значение Резервуар 26
1	массовая доля серы, %	0,38 малосернистая	1,425 сернистая	1,513 сернистая	1,773 сернистая
2	Плотность, кг/м³ при температуре 20°C	815,9	914	907	903
3	Выход фракций, %, не менее, до температуры: 200 °С 300 °С	27,3 48,3	14 26	15 30	16 30
4	Массовая доля парафина, %	2,2	0,6	0,08	0,01
5	Массовая доля воды, %	0,03	менее 0,3	менее 0,3	отсутствие
6	Концентрация хлористых солей, мг/дм³	31,7	14,0	16,4	14,7
7	Массовая доля механических примесей, %	0,0066	0,002	0,002	0,002
8	Массовая доля сероводорода, млн.⁻¹ (ppm), не более	2,0	1,52	2,14	2,39
9	Низшая теплота сгорания, ккал/кг	10060	9841	9794	9820
10	Нефть сырая, объем, тонн	12500	1711,887	858,216	803,042
			общее 3373,145		

Как видно из таблицы весь объем нефти находящийся в резервуарах не соответствует контракту.

Использование образцов сырой нефти, как топлива, в климатических условиях места нахождения котельных возможно выше температуры застывания нефти, либо доведения ее физико-химических характеристик в соответствии с контрактом, путем смешения.

Техническое состояние котельных из представленных материалов дела определить не представляется возможным.

11. Возможно ли изменение свойств и характеристик нефти сырой, предусмотренный Техническим заданием к Контракту на поставку, хранение и отпуск сырой нефти № 7/ЭА/02/18 от 20.02.2012 вследствие ее смешения в емкостях хранения с иными посторонними жидкостями (веществами), помещенными в данные емкости в качестве «взлива» (зеркала), согласно актов замеров резервуарного берега от 25.06.2018 г. по резервуарам 23,26,32. Могло ли повлиять перемещение нефти из резервуара № 23 в резервуар № 29 на свойства нефти с учетом данных, указанных в акте снятия фактических остатков от 20.03.2019 г., акте готовности резервуара к зачистным работам 20.03.2019 г. Какие характеристики и каким образом могли бы поменяться: массовая доля серы, плотность нефти при температуре 20 °С, выход фракций при температуре 200 °С, выход фракций при температуре 300 °С, массовая доля парафина, массовая доля воды, концентрация хлористых солей, массовая доля механических примесей, массовая доля сероводорода, низшая теплота сгорания, температура застывания.

Нефть является смесью нескольких тысяч химических соединений, большинство из которых - комбинация атомов углерода и водорода - углеводороды, поэтому является хорошим растворителем и может смешиваться в любом количестве с другими углеводородами, изменяя при этом свои характеристики. Значения характеристик нефти, после смешения зависит от свойств начального и конечного продукта. Поэтому перемещение нефти из одного резервуара в другой, а также возможное попадание других нефтепродуктов может привести к изменениям таких показателей как: массовая доля серы, плотность нефти при температуре 20 °С, выход фракций при температуре 200 °С, выход фракций при температуре 300 °С, массовая доля парафина, массовая доля воды, концентрация хлористых солей, массовая доля механических примесей, массовая доля сероводорода, низшая теплота сгорания, температура застывания.

12. Соответствуют ли показатели, указанные в актах замеров резервуарных берегов от 25.06.2018 г., требованиям, которые предъявляются к качеству зачистки согласно ГОСТ 1510-84.

Несоответствий в акте замеров резервуарных берегов от 25.06.2018 г. не выявлено по резервуару № 32, в Резервуарах №29, № 26 по представленным документам время проведения работ и время поступления нефти не совпадают.

13. Возможно ли сжигание нефти сырой, с учетом установленных судебной экспертизой ее физико-химических характеристик для сжигания в котельных истца в п. Тура на топливном оборудовании истца (Weishaupt RMS70/1-A, Weishaupt RMS70/2-A, Riello ER-9, Riello DB-9) при должном техническом состоянии оборудования и соблюдении технологии сжигания нефти, установленной производителем указанных горелок?

При должном техническом состоянии оборудования возможно сжигание всех трех образцов нефти на всем, указанном в материалах дела, оборудовании, за исключением водогрейного котла ТЕРМОТЕХНИК ТТ50, стального котла Lamborghini MEGA PREX и горелки Baltur BT 17-35 SPN и BT 17-35 SPN-EFD. На данном типе оборудования возможно использовать образцы сырой нефти № 1 и № 2 (Резервуар № 32 и № 29).

14. При положительном ответе на вопрос указать требуется ли для этого соблюдение каких-либо дополнительных или предусмотренных технической документацией, но не реализованных ответчиком технических и технологических условий эксплуатации топливного оборудования?

При проектировании или реконструкции котельной оформляется техническое задание, в котором, в том числе, должно быть определено основное (проектное) топливо на котором будет работать основное оборудование (котлы, горелки, насосы и т.д.). Под проектное топливо подбирается соответствующее оборудование, которое будет работать с максимальной эффективностью.

В климатических зонах с экстремальными отрицательными температурами необходимо предусматривать подогрев жидкого топлива.

Основным свойством жидкого топлива является его вязкость. Вязкость - основной показатель, входящий в обозначение марок. Вязкостью определяются:

- распыление топлива (т.е. полнота его сгорания);
- условия слива и налива при транспортировке топлива;
- схема топливных систем у потребителя (обогрев, перекачка, гидравлические сопротивления при транспортировке топлива по трубопроводам, эффективность работы форсунок). От вязкости в значительной мере зависят скорость осаждения механических примесей при хранении, а также способность топлива отстаиваться от воды.

При понижении температуры вязкость сырой нефти возрастает, из-за чего перекачка по трубам и слив из емкости становится невозможным без предварительного подогрева.

В материалах дела информация о технических и технологических условиях эксплуатации топливного оборудования отсутствует

15. Какие из характеристик и свойств нефти сырой, указанных в приложении № 1 к Контракту № 7/ЭА/-2/18 от 20.02.18 г. являются существенными в целях ее дальнейшего возможного использования для сжигания на котельных установках?

Наименование показателя	На что влияет
массовая доля серы, %	Экологические характеристики
Плотность, кг/м ³ при температуре 20°C	Показывает углеводородный состав сырой нефти и нефтепродуктов. Чем меньше плотность сырой нефти, тем легче процесс ее переработки и выше качество получаемых из нее нефтепродуктов.
Выход фракций, %, не менее, до температуры: 200 °C 300 °C	Показывает каких углеводородов больше в составе нефти. Фракции, выкипающие до 350°C, называют светлыми дистиллятами. Фракция, выкипающая выше 350°C, является остатком после отбора светлых дистиллятов и называется мазутом
Низшая теплота сгорания, кДж/кг	количество энергии, выделяющейся при сгорании единицы массы топлива при постоянном давлении

16. Оценить степень влияния показателей плотности нефти сырой на индекс ее

вязкости. Установить показатель относительной вязкости исследуемых образцов нефти сырой.

Расчет индекса вязкости нефтепродуктов производится в зависимости от кинематической вязкости при температуре 40°C и 100°C. Кинематическая вязкость нефтепродукта – отношение динамической вязкости к плотности нефтепродукта. Поэтому плотность нефти напрямую влияет на ее индекс вязкости.

Индекс вязкости образцов составил:

Индекс вязкости	Образец 1 (Резервуар 32) - 77	Образец 2 (Резервуар 29) - 128	Образец 3 (Резервуар 26) - 80
-----------------	-------------------------------------	--------------------------------------	-------------------------------------

17. установить температуру фактического застывания нефти сырой, поставленной по Контракту № 7/ЭА/-2/18 от 20.02.18 г.

По документам, находящимся в материалах дела, идентифицировать то, что в резервуарах № 32, № 29, № 26 находится нефть, поставленная по контракту № 7/ЭА/-2/18 от 20.02.18 не представляется возможным.

Температура застывания нефти находящейся в резервуарах составляет: № 32 - минус 8 °С, № 29 – минус 8 °С, № 26 – минус 9 °С.

В результате проведения экспертизы тара с образцами нефти вскрыта и израсходована.

Приложение: 1. Фотографии 1-24.

2. Протоколы испытаний № 2087, № 2088, № 2089 от 21.09.2021 г. АИЦ ФБУ «Красноярский ЦСМ».

3. Протоколы испытаний № 4Н, № 5Н, № 6Н от 19.07.2021 г.

Использованные технические документы и специальная литература:

1. ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».
2. ГОСТ 31378-2009 «Нефть. Общие технические условия».
3. Инструкция «По контролю и обеспечению сохранения качества нефтепродуктов в организациях нефтепродуктообеспечения» Утверждена приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 231.
4. ГОСТ 2517-2012 «Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб».
5. ГОСТ 1510-84 «Нефть и нефтепродукты. Маркировка, укладка, транспортирование и хранение».
6. ГОСТ 25371-2018 «Нефтепродукты. Расчет индекса вязкости по кинематической вязкости».
7. ГОСТ 26093-84 «Нефтепродукты. Термины и определения».
8. ГОСТ 34210-2017 «Топлива нефтяные. Определение теплоты сгорания в калориметрической бомбе».

Эксперт

(Подпись)

(Подпись)

Боос А.В.
(ФИО)

Пенский Е.А.
(ФИО)

Заключение эксперта зарегистрировано в
ФБУ «Красноярский ЦСМ»

Заключение эксперта без подлинной печати
недействительно
МП

Фото 1,2

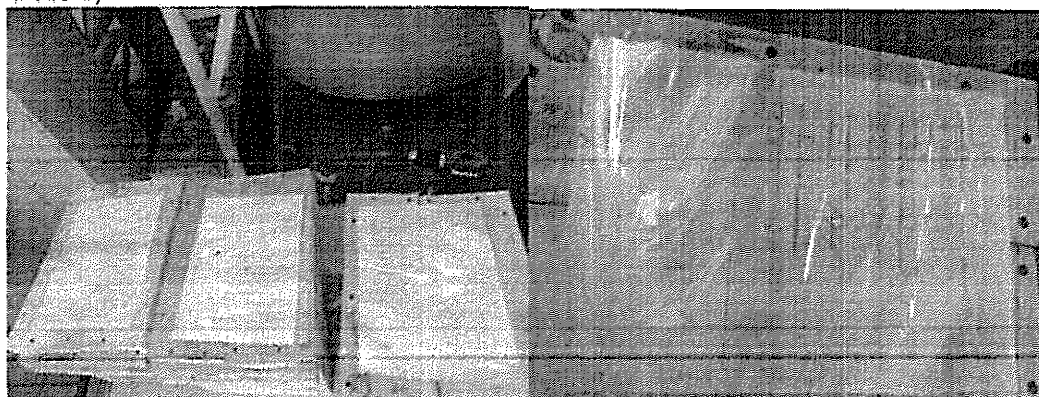


Фото 3,4

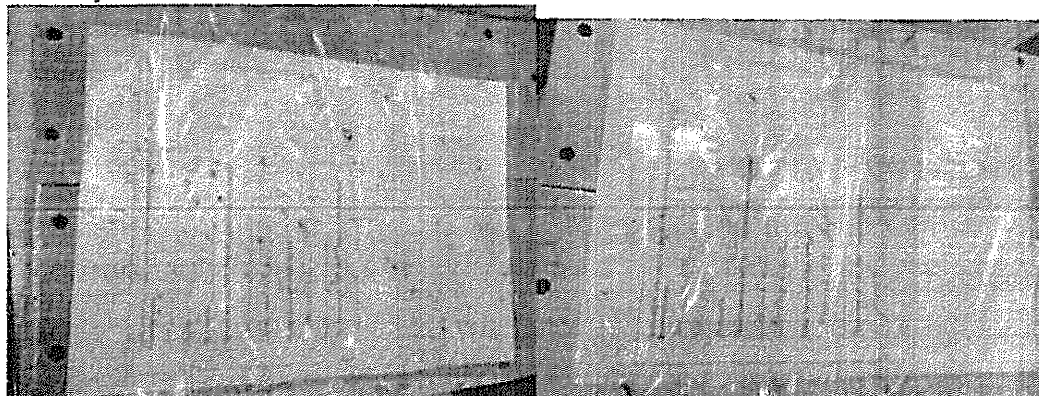


Фото 5,6

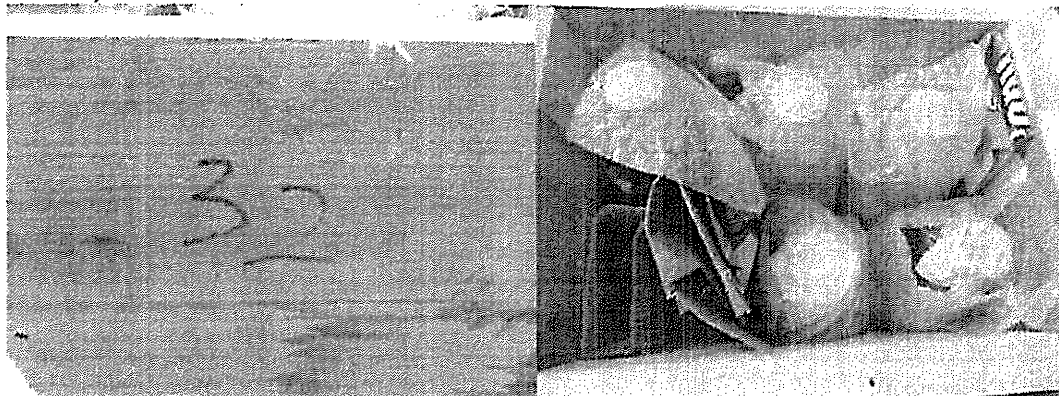


Фото 7,8



Фото 9,10



Фото 11,12



Фото 13,14

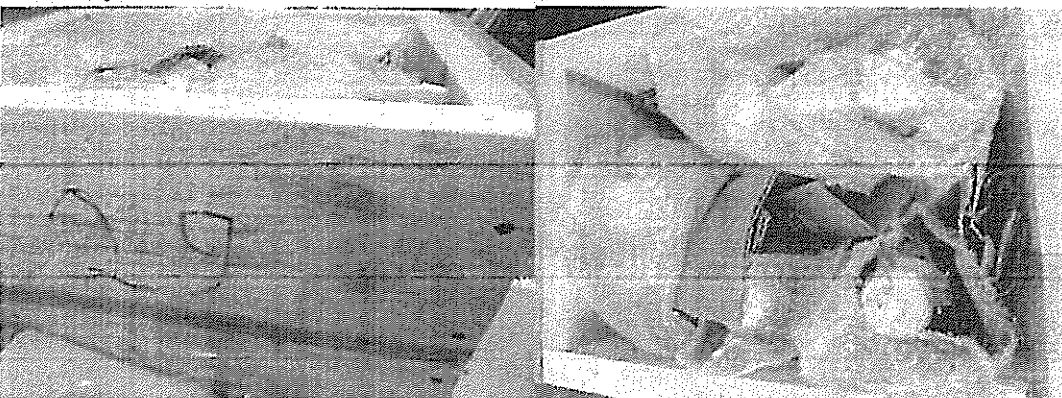


Фото 15,16



Фото 17,18

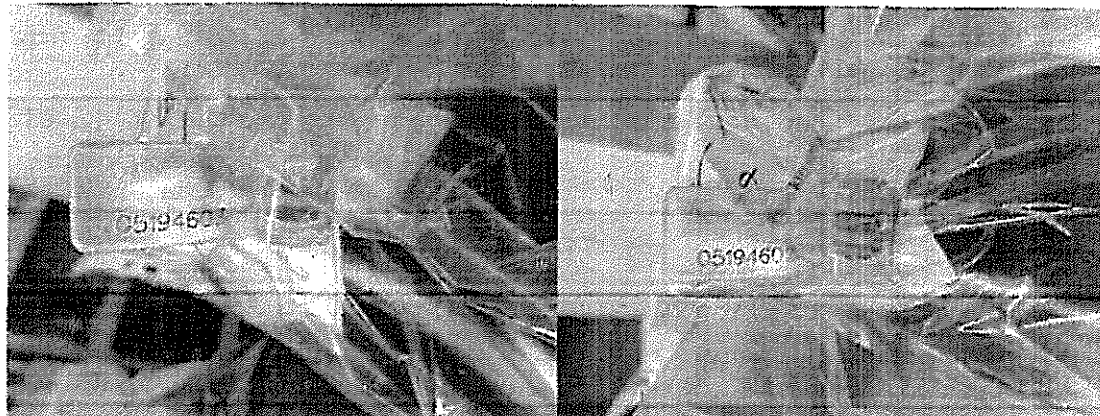


Фото 19,20

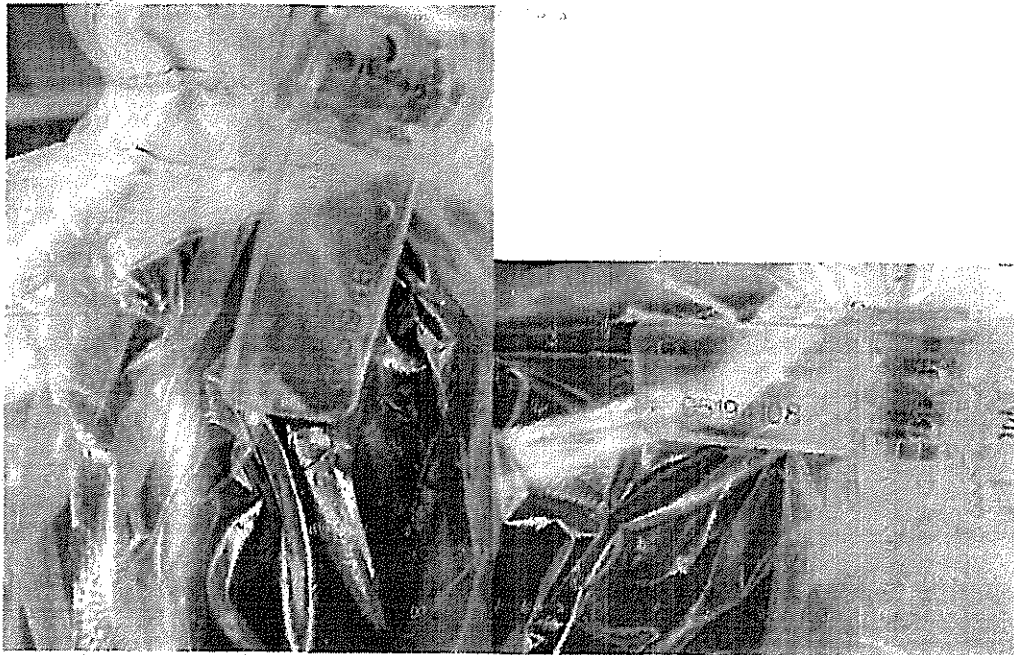


Фото 21,22

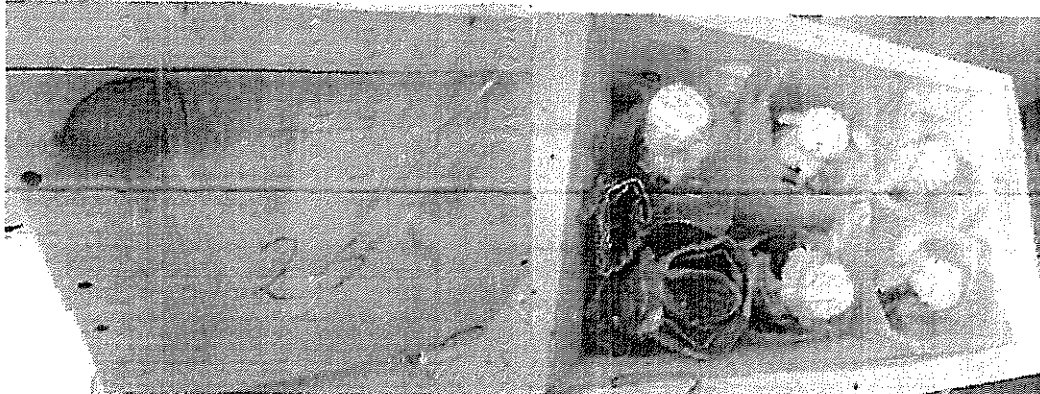


Фото 23,24

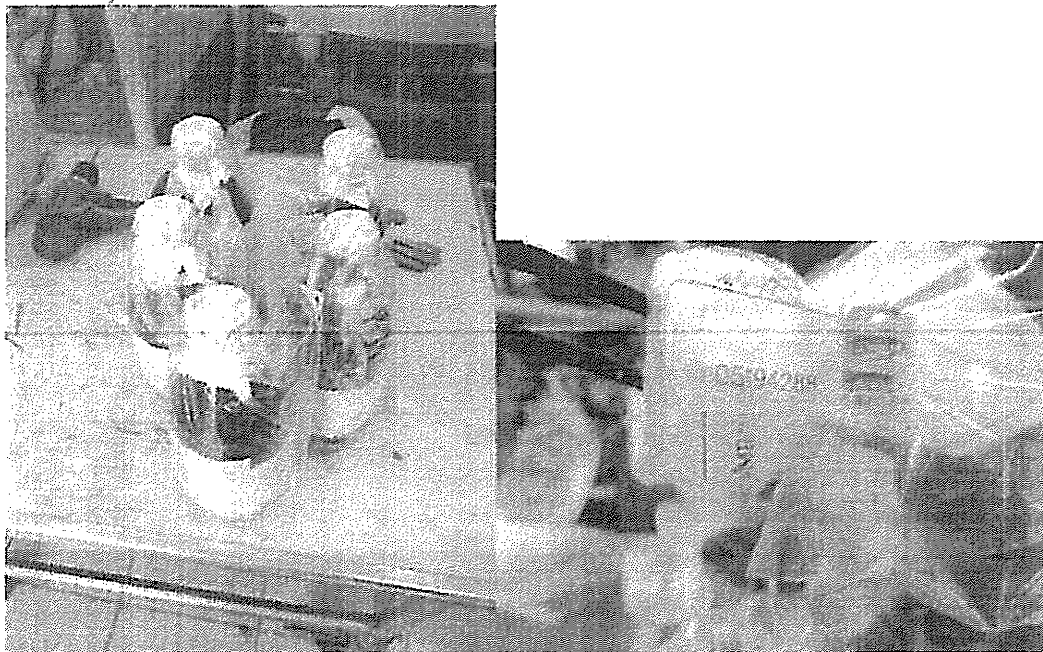


Фото 25,26

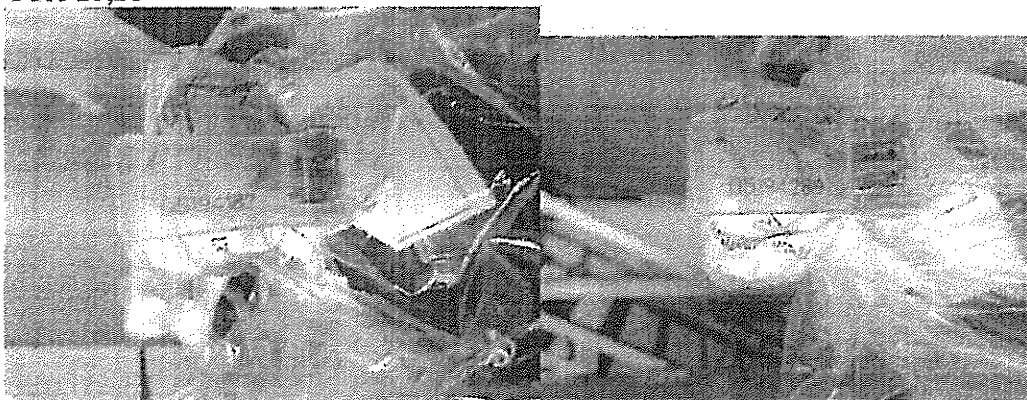


Фото 27,28



Договор № _____
купли-продажи нефтепродуктов

г. Красноярск

« ____ » _____ 20__ г.

Государственное предприятие Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице первого заместителя директора – главного инженера Черменева Ивана Викторовича, действующего на основании доверенности №189 от 15.10.2024 г., с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице _____, действующего на основании _____ с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», в соответствии с извещением _____ (протокол _____ от _____ № _____) заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. В соответствии с настоящим договором Продавец передает в собственность, а Покупатель принимает и оплачивает нефтепродукты (далее – Товар) в количестве и качестве на условиях в соответствии со Спецификацией (Приложение №1), прилагаемой к настоящему Договору и являющейся его неотъемлемой частью.

1.2. Продавец вправе без согласия Покупателя привлекать третьих лиц для исполнения своих обязательств по настоящему Договору.

1.3. По настоящему договору Покупатель осведомлен, что качество приобретаемого по настоящему Договору Товара может не соответствовать государственным стандартам (ГОСТ), техническим условиям (ТУ) и иной нормативно-технической документации, устанавливающей обязательные требования к качеству данного вида Товара и действующему законодательству на территории Российской Федерации.

1.4. В соответствии с настоящим договором, Покупатель осведомлен, что товар может не обладать характеристиками, указанными в протоколе испытаний №Л-1084-24 от 24.12.2024 года, а также в отчете об оценке №2736/25 от 04.02.2025 года рыночной стоимости движимого имущества, составленном ООО «Финэкспертиза-Красноярск».

Показатели характеристик, указанные в протоколе испытаний №Л-1084-24 от 24.12.2024, являются ориентировочными относительно всего объема Товара. Характеристики Товара, хранимого в резервуарах №26, №29 и №32 могут существенно отличаться от характеристик, указанных в экспертном заключении 357/07 от 01.10.2021, полученного в ходе рассмотрения дела №А33-29065/2018, в протоколе испытаний №Л-1084-24 от 24.12.2024, отчете об оценке №2736/25 от 04.02.2025 года.

1.5. Продавец гарантирует, что является собственником Товара, Товар в споре или под арестом не состоит, не является предметом залога, не обременен другими правами третьих лиц и не нарушает прав третьих лиц.

1.6. Датой исполнения Покупателем принятых на себя обязательств в полном объеме по настоящему Договору считается перечисление денежных средств в счет оплаты по настоящему Договору в полном объеме, в соответствии с условиями раздела 3 настоящего Договора.

1.7. Покупатель осведомлен что, с момента подведения итогов аукциона и по дату фактического подписания настоящего Договора, несение расходов по хранению Товара возлагаются на Покупателя и подлежат оплате Хранителю по действующей у него стоимости.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Продавец обязуется:

2.1.1. Обеспечить Покупателю передачу права собственности на нефтепродукты, хранящиеся в резервуарах №26, №29 и №32, расположенных на территории хранителя – МП

ЭМР «Эвенкиянефтепродукт» в пос. Тура Красноярского края на условиях и в порядке, предусмотренных Сторонами в настоящем Договоре и спецификации к Договору.

2.1.2. Сообщать Покупателю о следующем: об изменении наименования (либо ФИО) руководителя Продавца, почтовых и банковских реквизитов, местонахождения организации, ее реорганизации или ликвидации – в письменном виде в течение 3 (трех) дней с момента возникновения указанных обстоятельств.

2.1.3. уведомить в течение 1 (одного) рабочего дня хранителя – МП ЭМР «Эвенкиянефтепродукт» о состоявшейся продаже Товара и необходимости заключения договора хранения с Покупателем с указанием срока начала хранения со дня подведения итогов аукциона и решения текущих вопросов по вопросам реализованного Товара исключительно с Покупателем.

2.2. Продавец имеет право:

2.2.1. Потребовать оплату за услуги хранения в случае не заключения Покупателем договора хранения с третьим лицом в срок, предусмотренный пунктом 2.3.2 настоящего Договора, в размере понесенных расходов на хранение после оплаты хранения Товара, путем направления счета на оплату.

2.2.2. Произвести удержание Товара, в случае, если Покупатель не производит оплату за услуги хранения с момента подведения итогов аукциона до даты подписания настоящего Договора, в объеме соразмерно задолженности, до полного погашения задолженности, о чем уведомляет Покупателя путем направления соответствующего уведомления посредством электронной почты.

2.3. Покупатель обязуется:

2.3.1. Произвести в установленный настоящим договором срок 100 %-ную оплату стоимости Товара по настоящему Договору на условиях и в порядке предусмотренных Сторонами настоящим Договором.

2.3.2. В течение 3 (трех) календарных дней с даты подписания настоящего договора, Покупатель обязуется заключить договор на оказание услуг хранения и оплатить стоимость услуг по хранению Товара по стоимости, действующей у третьего лица (хранителя) с указанием начала срока хранения не позднее дня подведения итогов аукциона.

Отказ от подписания, а также несвоевременного подписания Покупателем договора на оказание услуг по хранению Товара, не освобождает Покупателя от возмещения фактически понесенных расходов Продавца по хранению.

2.3.3. Оплатить расходы на хранение Товара с даты подведения итогов аукциона по дату фактического подписания настоящего Договора, а, в противном случае, компенсировать расходы Продавца, возникшие вследствие произведенной оплаты за хранение в течение указанного срока.

2.4. Покупатель вправе:

- требовать от Продавца передачу Товара, соответствующего условиям настоящего Договора и Спецификации.

- в случае обнаружения расхождений в ходе осуществления выборки товара в объеме принятого Товара, потребовать с хранителя, указанного в спецификации к настоящему договору, возмещение убытков, возникших вследствие ненадлежащего хранения Товара.

3. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ. УСЛОВИЕ О ЗАДАТКЕ

3.1. Общая цена договора составляет _____
(_____) руб. ____ коп., в том числе НДС в сумме _____
(_____) руб. (далее – Цена Договора). НДС облагается по ставке действующей в момент поставки товара, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

3.2. Оплата Товара по настоящему Договору осуществляется в течение 3 (трех) календарных дней с даты заключения настоящего Договора на основании выставленного счета путем перечисления денежных средств с расчетного счета Покупателя на расчетный счет Продавца. Обязательства Покупателя по оплате Товара считаются исполненными с момента поступления денежных средств в полном объеме на расчетный счет Продавца.

3.3. При уплате Покупателем цены Договора, денежные средства, внесенные в качестве задатка, засчитываются в счет оплаты стоимости Товара.

3.4. Стороны пришли к соглашению, что Договор со всеми приложениями, дополнениями, изменениями, а также все необходимые документы на оплату выставленные по настоящему договору, полученные другой стороной посредством электронной почты имеют юридическую силу в случае получения в течение 30 (тридцати) дней оригиналов вышеуказанных документов.

4. ПОРЯДОК ПРИЕМКИ ПО КОЛИЧЕСТВУ И КАЧЕСТВУ ТОВАРА.

4.1. Покупатель осознает, что по настоящему договору приобретает право собственности на Товар, находящийся на хранении в резервуарах №26, №29 и №32, расположенных на территории хранителя – МП ЭМР «Эвенкиянефтепродукт» в пос. Тура Красноярского края в объеме, указанном в Спецификации к настоящему договору в соответствии с письмом МП ЭМР «Эвенкиянефтепродукт» №____ от «__» _____ г.

В случае обнаружения расхождений в ходе осуществления выборки товара в объеме принятого Товара, Покупателю переходит право требования к хранителю, указанного в спецификации к настоящему договору, возмещение убытков, возникших вследствие ненадлежащего хранения Товара.

4.2. Качество отчуждаемого Товара может не соответствовать государственным стандартам (ГОСТ) и иной нормативно-технической документации, устанавливающей требования к качеству Товара и может не удостоверяться протоколом испытания проб нефти, который прилагается к настоящему договору.

4.3. Покупатель осведомлен что, показатели характеристик, указанные в протоколе испытаний №Л-1084-24 от 24.12.2024, являются ориентировочными относительно всего объема Товара. Характеристики Товара, хранимого в резервуарах №26, №29 и №32 могут существенно отличаться от характеристик, указанных в экспертном заключении 357/07 от 01.10.2021, полученного в ходе рассмотрения дела №А33-29065/2018, в протоколе испытаний №Л-1084-24 от 24.12.2024, отчете об оценке №2736/25 от 04.02.2025 года.

4.4. **Руководствуясь статьей 421 Гражданского кодекса, Стороны решили, что передача Товара осуществляется сторонами на основании настоящего договора, который имеет силу акта приема-передачи без подписания дополнительных документов, имущество считается переданным с момента подписания договора.**

4.5. Право собственности на Товар переходит к Покупателю после подписания Сторонами настоящего Договора при условии полной оплаты Покупателем приобретаемого по настоящему Договору Товара.

4.6. В течение 1 (одного) рабочего дня, Продавец выставляет универсальный передаточный документ, направляет его на подписание Покупателю и Покупатель в течение 5 (пяти) календарных дней направляет в адрес Продавца подписанный универсальный передаточный документ.

4.7. Продавец считается исполнившим обязанность по передаче Товара с момента перехода права собственности на Товар от Продавца к Покупателю.

4.8. Покупатель осведомлен о правилах и условиях выборки Товара в аналогичных условиях хранения.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии действующим законодательством РФ и условиями настоящего Договора.

5.2. В случае неисполнения Покупателем своих обязательств по оплате Продавцу стоимости Товара, по оплате (возмещению) расходов на хранение (в случае их возникновения), осуществлению других платежей (внесение задатка) в сроки, предусмотренные настоящим Договором и/или соответствующими Спецификациями к нему, Покупатель уплачивает Продавцу неустойку (пеню) в размере 0,5% от неоплаченной суммы за каждый день просрочки оплаты.

5.3. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения одной из Сторон обязательств по настоящему Договору, другая Сторона помимо неустоек и штрафов вправе требовать от Стороны, допустившей нарушения, возмещения всех причиненных убытков.

5.4. Стороны не несут ответственности за неисполнение (ненадлежащее исполнение) своих обязательств по настоящему Договору в случае наступления обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор). К форс-мажорным обстоятельствам относятся чрезвычайные и непредотвратимые обстоятельства, находящиеся вне контроля Сторон и наступившие после заключения настоящего Договора, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на возможность исполнения обязательств по настоящему Договору. Сторона, для которой стало невозможным исполнение обязательств по настоящему Договору по причине наступления форс-мажорных обстоятельств, должна незамедлительно информировать другую Сторону в письменном виде о возникновении вышеуказанных обстоятельств, а также в течение 5 (пяти) календарных дней предоставить другой Стороне подтверждение действия форс-мажорных обстоятельств. Таким подтверждением будет являться соответствующий документ, изданный уполномоченным государственным органом или Торгово-промышленной палатой по месту возникновения форс-мажорных обстоятельств.

5.5. В случаях отказа Покупателя от подписания настоящего Договора, в случаях необоснованного отказа/уклонения Покупателя от приемки Товара и/или одностороннего отказа Покупателя от исполнения настоящего Договора в целом или в части, по причинам, не связанным с ненадлежащим исполнением Продавцом своих обязательств по настоящему Договору, Продавец вправе требовать от Покупателя выплаты единовременного штрафа в размере 20% от стоимости Товара.

Продавец вправе не возвращать внесенные денежные средства в качестве задатка в случае предусмотренных в абзаце 1 настоящего пункта.

6. ФОРС-МАЖОРНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

6.1. Ни одна из сторон не несет ответственности перед другой стороной за неисполнение обязательств по настоящему договору, обусловленное действием обстоятельств непреодолимой силы, т.е. чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, возникших помимо воли и желания сторон и которые нельзя предвидеть или избежать, в том числе объявленная или фактическая война, гражданские волнения, бунты, пиратские действия, акты саботажа, бойкот, забастовки и локауты, уклонение от труда работников, занятие предприятий и их территорий, эпидемии, блокада, эмбарго, пожары, землетрясения, наводнения, вред, причиненный молнией и другие природные стихийные бедствия, а также издания актов государственных органов, органов местного самоуправления.

6.2. При наступлении чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, повлекших невозможность полного или частичного исполнения любой из сторон обязательств по настоящему Договору, срок исполнения обязательств отодвигается соразмерно времени, в течение которого будут действовать такие обстоятельства.

6.3. Если обстоятельства и их последствия будут продолжаться более 30 (тридцати) дней, то каждая из сторон вправе отказаться от дальнейшего исполнения обязательств по настоящему Договору, в этом случае ни одна из сторон не будет иметь право на возмещение другой стороной убытков и уплаты неустоек.

6.4. Сторона, для которой создавалась невозможность выполнения обязательств по настоящему договору, должна немедленно извещать другую сторону о наступлении и прекращении обстоятельств, препятствующих исполнению обязательств, а также предоставлять другой стороне надлежащие доказательства наличия указанных выше обстоятельств и их продолжительности.

7. ИЗМЕНЕНИЕ УСЛОВИЙ ДОГОВОРА

7.1. Условия настоящего Договора имеют одинаковую юридическую силу для сторон и могут быть изменены по взаимному согласию с обязательным оформлением дополнительного соглашения. Дополнительное соглашение составляется в двух экземплярах и является неотъемлемой частью настоящего Договора.

7.2. Стороны устанавливают, что все дополнения и изменения, внесенные в настоящий Договор в одностороннем порядке, не имеют юридической силы.

7.3. Ни одна из сторон не вправе передавать свои права по настоящему Договору третьей стороне без письменного согласия другой стороны. Каждая из сторон, привлекая к исполнению данного договора третье лицо, несет перед другой стороной ответственность за действия привлеченного лица, как свои собственные.

8. КАЧЕСТВО. ГАРАНТИИ КАЧЕСТВА

8.1. Качество, техническое состояние и комплектность Товара, передаваемого по настоящему Договору, проверены Покупателем и известны ему до подачи заявки на участие в аукционе и подписания настоящего Договора. Технические, качественные, количественные характеристики Товара указаны в спецификации, являющейся приложением №1 к Договору и протоколе испытаний.

Продавец не гарантирует, что технические, химические и иные характеристики Товара, указанные в экспертном заключении 357/07 от 01.10.2021, полученном в ходе рассмотрения дела №А33-29065/2018, в протоколе испытаний №Л-1084-24 от 24.12.2024, отчете об оценке №2736/25 от 04.02.2025 года, на дату заключения настоящего Договора и/или момент передачи Товара, соответствуют характеристикам Товара, являющегося предметом настоящего Договора.

Указанные в протоколе испытаний и спецификации качественные показатели приобретаемого товара являются ориентировочными и могут иметь существенные отклонения (погрешность) в любую из сторон результата анализа.

8.2. Подписание настоящего Договора означает отсутствие у Покупателя претензий по состоянию, качеству, комплектности и иным характеристикам приобретаемого имущества, как оговоренным, так и не оговоренным в настоящем Договоре.

8.3. С момента подписания настоящего Договора, который имеет силу акта приема-передачи в соответствии с пунктом 4.4 Договора, Продавец не несет ответственности за качество продаваемого Товара. Стороны Договора исходят из того, что Покупатель добровольно выразил согласие на приобретение Товара, проявив при этом должную осмотрительность. Покупатель ознакомился с имеющимся пакетом документов, мог реализовать свое право на проведение осмотра и (или) осуществление отбора проб в ходе проведения аукциона, и, как следствие, невыясненных вопросов и претензий не имеет.

8.4. Покупатель не вправе предъявить Продавцу требования по качеству Товара в случае несоответствия характеристик Товара характеристикам, указанным в экспертном заключении 357/07 от 01.10.2021, полученном в ходе рассмотрения дела №А33-29065/2018, в протоколе испытаний №Л-1084-24 от 24.12.2024 и в отчете об оценке №2736/25 от 04.02.2025 года.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА. ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

9.1. Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и действует до полного исполнения своих обязательств каждой из Сторон.

9.2. При подписании Договора на электронной торговой площадке (ЭТП), датой заключения Договора признается дата подписания его Сторонами с использованием электронной подписи (ЭП) электронного документа на ЭТП. В случае, если Договор подписан Сторонами в разные даты, то датой заключения является более поздняя дата. Поля для указания даты в правом верхнем углу первого листа Договора и в приложениях к Договору, которые подписываются с Договором единым электронным документом, могут быть не заполнены, что не является нарушением оформления.

9.3. Изменение положений настоящего договора допускается в случаях, предусмотренных законом и оформляется в письменном виде путем подписания Сторонами Дополнительных соглашений к договору. Дополнительные соглашения являются неотъемлемой частью договора и вступают в силу с момента их подписания обеими сторонами.

9.4. Расторжение Договора допускается по соглашению сторон, по решению суда, в случае одностороннего отказа стороны договора от исполнения договора в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

9.5. Продавец вправе принять решение об одностороннем отказе от исполнения Договора по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации для одностороннего отказа от исполнения отдельных видов обязательств.

9.6. Решение Продавца об одностороннем отказе от исполнения Договора не позднее чем в течение трех рабочих дней с даты принятия указанного решения направляется Покупателю по почте заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу Покупателя, указанному в Договоре, а также либо посредством электронной площадки, либо по адресу электронной почты, либо с использованием иных средств связи и доставки, обеспечивающих получение Продавцом подтверждения о вручении Покупателю указанного решения. Выполнение Продавцом требований настоящего пункта считается надлежащим уведомлением Покупателя об одностороннем отказе от исполнения Договора. Датой такого надлежащего уведомления признается дата получения Продавцом подтверждения о вручении Покупателю указанного решения либо дата получения Продавцом информации об отсутствии Покупателя по его адресу, указанному в Договоре. При невозможности получения указанных подтверждения либо информации датой такого надлежащего уведомления признается дата по истечении тридцати дней с даты направления Покупателю решения Продавца об одностороннем отказе от исполнения Договора.

9.7. Решение Продавца об одностороннем отказе от исполнения Договора вступает в силу и Договор считается расторгнутым через десять дней с даты надлежащего уведомления Продавцом Покупателя об одностороннем отказе от исполнения Договора.

9.8. Продавец обязан отменить не вступившее в силу решение об одностороннем отказе от исполнения Договора, если в течение десятидневного срока с даты надлежащего уведомления Покупателя о принятом решении об одностороннем отказе от исполнения Договора устранено нарушение условий Договора, послужившее основанием для принятия указанного решения. Данное правило не применяется в случае повторного нарушения Покупателем условий Договора, которое в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации является основанием для одностороннего отказа Продавца от исполнения Договора.

9.9. Стороны вправе принять решение об одностороннем отказе от исполнения Договора по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации для одностороннего отказа Сторон от исполнения отдельных видов обязательств.

9.10. Покупатель не вправе принять решение об одностороннем отказе от исполнения Договора в случае выявления несоответствия количественных и (или) качественных характеристик приобретаемого товара, поскольку осведомлен о том, что товар может не соответствовать действующим ГОСТам, нормам и правилам и указанные характеристики являются ориентировочными и могут существенно отличаться от фактических.

9.11. Любые изменения и дополнения к настоящему договору имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими Сторонами.

10. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

10.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего договора между Сторонами, разрешаются путем переговоров, в том числе в претензионном порядке.

10.2. Претензия оформляется в письменной форме и направляется той Стороне, которой допущены нарушения его условий. В претензии перечисляются допущенные при исполнении договора нарушения со ссылкой на соответствующие положения договора или его приложений, отражаются стоимостная оценка ответственности (неустойки), а также действия, которые должны быть произведены Стороной для устранения нарушений.

10.3. Срок рассмотрения писем, уведомлений или претензий не может превышать десяти дней с момента их получения. Переписка Сторон может осуществляться в виде письма или телеграммы, а в случаях направления телекса, факса, иного электронного сообщения с последующим предоставлением оригинала документа.

10.4. При не урегулировании Сторонами спора в досудебном порядке спор передается на разрешение в Арбитражный суд Красноярского края.

10.5. В случае обнаружения расхождений в ходе осуществления выборки товара в объеме принятого Товара, Покупатель вправе обратиться к хранителю Товара, указанному в

спецификации к настоящему договору, в целях возмещения убытков, возникших вследствие ненадлежащего хранения Товара.

11. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА И ПОЛОЖЕНИЯ О КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТИ

11.1. При исполнении своих обязанностей по Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

При исполнении своих обязательств по Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

11.2. В случае возникновения у Стороны подозрения, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей Статьи, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме по месту нахождения Стороны, факсом, по электронной почте. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей Статьи контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выражающиеся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по Договору до получения подтверждения, что нарушение не произошло и не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

11.3. В случае нарушения одной Стороны обязательств воздерживаться от запрещенных в данном разделе действий и/или неполучения другой Стороной в установленный Договором срок подтверждения, что нарушение не произошло или не произойдет, другая Сторона имеет право расторгнуть Договор в одностороннем порядке полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут Договор в соответствии с положениями настоящей статьи, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

11.4. Стороны обязуются в течение срока действия настоящего договора и в течение 5 (пяти) лет после его прекращения обеспечить охрану полученной в результате исполнения своих обязательств информации конфиденциального характера и не использовать эту информацию для целей, не связанных с выполнением обязательств по настоящему договору.

11.5. Ни одна из Сторон по настоящему договору не может без предварительного письменного согласия другой Стороны разглашать третьим лицам и/или опубликовывать и/или допускать опубликование информации, которая была предоставлена одной из Сторон в связи с исполнением обязательств по настоящему договору, либо стала известна одной из Сторон в силу исполнения обязательств по настоящему договору. Для целей настоящего пункта под информацией понимается информация о Сторонах и условиях настоящего договора, о формах и методах выполнения Сторонами своих обязательств по настоящему договору, об отношениях Сторон в ходе выполнения обязательств по настоящему договору, а также информация о состоянии финансово-хозяйственной деятельности или имущества любой из Сторон.

11.6. Принятые Продавцом и Покупателем обязательства по соблюдению конфиденциальности или неиспользованию информации, полученной в ходе исполнения настоящего договора, не распространяются на общедоступную информацию или информацию, которая становится известна третьим сторонам не по вине Стороны, получившей соответствующую информацию.

11.7. Обязательства по обеспечению конфиденциальности информации, предусмотренные

настоящим договором, не распространяются на предоставление информации государственным органам в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

12. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

12.1. Настоящий Договор вступает в силу со дня его подписания «Продавцом» и «Покупателем». Срок действия Договора устанавливается с момента подписания до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, в том числе до завершения взаиморасчетов Сторон. Настоящий Договор может быть изменен/ дополнен по соглашению Сторон, совершенному в письменной форме и подписанному надлежащим образом уполномоченными на то представителями Сторон.

12.2. Договор может быть заключен путем обмена документами посредством факсимильной связи, позволяющей достоверно установить, что документ исходит от стороны по договору. Подлинный экземпляр договора Стороны должны направить друг другу не позднее 30 рабочих дней с момента предоставления факсимильной копии договора

12.3. Стороны могут обмениваться документами по факсимильной связи с последующим предоставлением подлинных документов. При этом они несут ответственность за достоверность подписи уполномоченных лиц.

12.4. Настоящий Договор подписан с использованием файлов электронной подписи на электронной площадке www.etrgpb.ru

12.5. Все положения договора обязательны для правопреемников и законных представителей Продавца и Покупателя. По всем иным вопросам, не урегулированным настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

12.6. Каждая сторона обязана скрепить своей печатью передаваемые другой стороне, документы, связанные с исполнением договора.

12.7. Все приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемыми частями.

12.8. Приложение к договору, являющиеся неотъемлемой частью:

- Приложение № 1 – Спецификация.

13. БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ, ПОДПИСИ СТОРОН:

ПРОДАВЕЦ:

ГПСК «ЦРСК»

Юридический адрес: 660075, г.

Красноярск,

ул. Северо-Енисейская, 33, эт. 4, ком. №5,

Почтовый адрес: 660075, г. Красноярск,

а/я 12829

ИНН 2460050766;

КПП 246001001;

ОГРН 1022401802136;

р/с № 40602810123300000017

в Филиал "Новосибирский"

АО "АЛЬФА-БАНК";

БИК 045004774

к/с № 30101810600000000774

ПОКУПАТЕЛЬ:

Первый заместитель директора –
главный инженер

И.В. Черменев

Ф.И.О.

СПЕЦИФИКАЦИЯ

№ п/п	Наименование товара и № резервуара	Количество тонн	Ориентировочные значения качественных характеристик в соответствии с протоколом испытаний №Л-1084-24 от 24.12.2024г.	Цена, руб., в том числе НДС	Сумма, руб., в том числе НДС	Организация - хранитель
1	Нефть (резервуар №26)	803,042	Сернистость фактическая – 2,69%, плотность при температуре 20 градусов – 917,0 кг/м3, при температуре -15 градусов – 920,4 кг/м3, массовая доля воды – следы, массовая концентрация хлористых солей – 78,4 мг/дм3, массовая доля механических примесей - отсутствует			МП ЭМР «Эвенкиянефтепродукт» (648000, Красноярский край, пос. Тура, территория Нефтебазы
2	Нефть (резервуар №29)	858,216				МП ЭМР «Эвенкиянефтепродукт» (648000, Красноярский край, пос. Тура, территория Нефтебазы
3	Нефть (резервуар №32)	1 711,887				МП ЭМР «Эвенкиянефтепродукт» (648000, Красноярский край, пос. Тура, территория Нефтебазы
Итого		3 373,145				

Показатели характеристик, указанные в протоколе испытаний №Л-1084-24 от 24.12.2024 и в настоящей спецификации, являются ориентировочными относительно всего объема Товара. Характеристики Товара, хранимого в резервуарах №26, №29 и №32 могут существенно отличаться от характеристик, указанных в экспертном заключении 357/07 от 01.10.2021, полученного в ходе рассмотрения дела №А33-29065/2018, в протоколе испытаний №Л-1084-24 от 24.12.2024, отчете об оценке №2736/25 от 04.02.2025 года.

ПРОДАВЕЦ:

ПОКУПАТЕЛЬ:

Первый заместитель директора –
главный инженер

И.В. Черменев

1. Общие положения

1.1. Наименование организатора аукциона (далее - Организатор): Государственное предприятие Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса»; 660075, г. Красноярск, ул. Северо-Енисейская, 33, эт. 4, ком. 5. Контактные данные: eNedobitkova@crkk.ru; 8 (391) 219-00-45 (доб. 616). Контактное лицо: Недобиткова Елена Михайловна.

1.2. Информационный ресурс государственной информационной системы: «Официальный сайт Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» www.torgi.gov.ru (далее – ГИС Торги).

1.3. Оператор электронной площадки (далее – Оператор): Общество с ограниченной ответственностью «Электронная торговая площадка ГПБ» (ООО ЭТП ГПБ, <https://etpgpb.ru>). Юридический адрес оператора: 191186, г. Санкт-Петербург, вн. тер. г. муниципальный округ Дворцовый округ, ул. Малая Конюшенная, д. 1-3, литера А, помещ. 19-Н, 2. Контактные данные (имущественные торги): info@etpgpb.ru; +7 (495) 150-06-61.

1.4. Электронная площадка, на которой будет проводиться аукцион, с адресом в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <https://etpgpb.ru> (имущественные торги).

1.5. Основание для проведения аукциона: реализация непрофильного актива Организатора, не подлежащего использованию при осуществлении видов деятельности, определенных Уставом.

1.6. Предмет аукциона:

Лот № 1. Нефть в количестве 3 373,145 тонн со следующими характеристиками: массовая доля серы 2,69%, плотность при температуре 20 С – 917 кг/м³, при температуре 15 С – 920,4 кг/м³, массовая доля воды – следы, массовая концентрация хлористых солей – 78,4 мг/дм³, массовая доля механических примесей – отсутствуют, местоположение: резервуары №№ 29, 26, 32 емкостного парка МП ЭМР «ЭНП», расположенного по адресу: 648000, Красноярский край, Эвенкийский муниципальный района, п. Тура, «Нефтебаза».

Продавец не гарантирует, что технические, химические и иные характеристики Товара, указанные в Протоколе испытаний № Л-1084-24 от 24.12.2024 и отчете об оценке рыночной стоимости движимого имущества, составленном ООО «Финэкспертиза-Красноярск» №2736/25 от 04.02.2025 года, на дату заключения настоящего Договора и/или момент передачи Товара, соответствуют характеристикам Товара, являющегося предметом настоящего Договора.

Потенциальный заявитель имеет право до окончания срока подачи заявки на участие в аукционе провести осмотр и/или испытания товара в независимой аккредитованной лаборатории (ином независимом экспертном учреждении). При намерении Заявителя провести осмотр и/или испытания товара, Заявитель заблаговременно направляет Продавцу заявление по форме, предусмотренной Приложением № 2 к документации об аукционе.

При направлении представителей для проведения отбора проб, обеспечить выдачу им надлежащим образом оформленных доверенностей, предусматривающих предоставление представителям соответствующего права на осуществление действий по отбору проб в целях проведения испытаний. В целях проведения испытания товара допускается выборка не более 1 (одного) литра нефти. В случае необходимости большего количества нефти для проведения испытания товара заявитель представляет мотивированное обоснование в заявлении (Приложение № 2 к документации об аукционе).

1.7. Форма торгов - аукцион в электронной форме.

1.8. Начальная (минимальная) цена продажи:

Лот № 1 – 306 167 500 (триста шесть миллионов сто шестьдесят семь тысяч пятьсот) рублей 00 копеек с учетом НДС.

1.9. Размер задатка для участия в аукционе:

Лот № 1 – 15 308 375 (пятнадцать миллионов триста восемь тысяч триста семьдесят пять) рублей 00 копеек.

2. Даты начала и окончания подачи заявок на участие в аукционе, дата признания претендентов участниками аукциона, дата и время проведения аукциона, место и срок подведения итогов аукциона

2.1. При исчислении сроков, указанных в настоящей документации об аукционе, принимается время сервера электронной торговой площадки – Московское.

2.2. Дата и время начала подачи заявок: _____.2025 г. с ____ час. ____ мин.

2.3. Дата и время окончания подачи заявок: _____.2025 г. до ____ час. ____ мин.

2.4. Дата признания претендентов участниками аукциона: _____.2025 г.

2.5. Дата и время проведения аукциона: _____.2025 г. в ____ час. ____ мин.

2.6. Место и срок подведения итогов аукциона: итоги аукциона подводятся на электронной площадке, указанной в пункте 1.3. Процедура аукциона считается завершенной со времени подписания Организатором протокола об итогах аукциона.

3. Порядок регистрации на электронных площадках

3.1. Перед началом регистрации необходимо получить квалифицированную электронную подпись в удостоверяющем центре, аккредитованном Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации. В случае если у Пользователя имеется действующая квалифицированная электронная подпись, повторное получение не требуется.

3.2. Пройти регистрацию на Госуслугах (ЕСИА). В случае если Пользователь уже зарегистрирован на Госуслугах (ЕСИА), достаточно воспользоваться имеющейся подтвержденной учетной записью.

3.3. Регистрация в ГИС Торги:

3.3.1. Перейти на сайт torgi.gov.ru, нажать на главной странице кнопку «Войти» и выбрать личный кабинет Участника.

3.3.2. В открывшемся окне необходимо заполнить заявление на регистрацию Участника (часть сведений заполняется автоматически на основании данных из государственных реестров).

3.3.3. Далее необходимо подписать заявление на регистрацию квалифицированной электронной подписью, нажав кнопку «Подписать и отправить». После чего Участник будет зарегистрирован в ГИС Торги.

3.4. Передача сведений о зарегистрированном Участнике торгов на электронные площадки:

3.4.1. После регистрации в ГИС Торги информация об Участнике автоматически направляется на электронные площадки по защищенным каналам.

3.4.2. Оператор электронной площадки регистрирует Участника торгов на электронной площадке не позднее рабочего дня, следующего за днем его регистрации в ГИС Торги.

3.4.3. В случае если физическое лицо передает полномочия на участие в торгах иному физическому лицу по доверенности, то доверенному лицу также необходимо пройти регистрацию в ГИС Торги. При этом такому представителю необходимо представить скан-образ доверенности в составе заявки на электронной площадке.

3.5. Регистрация Претендента на электронной площадке осуществляется на срок, который не должен превышать 3 (три) года со дня направления Оператором электронной площадки этому Претенденту уведомления о принятии решения о его регистрации на электронной площадке.

3.6. Претендент, получивший регистрацию на электронной площадке, вправе участвовать во всех аукционах в электронной форме, проводимых на этой электронной площадке.

3.7. При этом Претенденты, прошедшие с 01.01.2019 регистрацию в единой информационной системе в сфере закупок, а также аккредитованные ранее на электронной площадке в порядке, установленном Федеральным законом от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», вправе участвовать в аукционе в электронной форме без регистрации на такой электронной площадке.

3.8. Претендент, получивший регистрацию на электронной площадке, не вправе подавать заявку на участие в аукционе, если до дня окончания срока действия регистрации осталось менее 3 (трех) месяцев.

3.9. В случае регистрации нового Пользователя в Личном кабинете Претендента, действующего на основании доверенности (далее - Поверенный) от имени Претендента - доверителя (далее – Доверитель), Поверенному лицу будет предоставлен доступ к информации и документам, содержащимся в заявках на участие торговых процедурах, в которых принимал/принимает участие Доверитель, к заключенным/заключаемым Доверителем договорам в электронной форме, а также к финансовой информации в отношении Аналитического счета, в случае активации Доверителем роли «Финансовый администратор» для Поверенного, и иной информации, которая может быть доступна Поверенному лицу в Личном кабинете Претендента-доверителя на электронной площадке при выполнении Поверенным лицом возложенных на него обязанностей. При осуществлении указанной

регистрации нового Пользователя - поверенного, Претендент - доверитель соглашается и подтверждает предоставление Поверенному указанных в настоящем пункте документов и сведений.

3.10. Внесение изменений в сведения о Претенденте, в том числе изменение наименования или регистрация нового Пользователя - поверенного электронной площадки, производится зарегистрированным Пользователем в Личном кабинете путем редактирования сведений в разделе «Информация об организации», за исключением Претендентов, зарегистрированных на электронной площадке в автоматическом порядке. Изменение сведений о Клиентах, зарегистрированных на электронной площадке в автоматическом порядке, осуществляется путем интеграции изменений из единого реестра участников закупок ЕИС, а также ГИС-Торги.

3.11. В базе данных электронной площадки сохраняется информация обо всех вносимых изменениях в данные Претендента в Личном кабинете Клиента электронной площадки.

3.12. Информация, предоставленная Клиентом ЭП при Регистрации, а также в результате актуализации Клиентом ЭП такой информации, используются в неизменном виде при автоматическом формировании документов, которые используются в электронном документообороте, в том числе при формировании заявки на участие в торговой процедуре.

4. Условия участия в аукционе, место и порядок подачи заявок на участие в аукционе

○ 4.1. Заявителем может быть любое юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы, места нахождения и места происхождения капитала или любое физическое лицо, в том числе индивидуальный предприниматель, претендующие на заключение договора и подавшие заявку на участие в аукционе.

4.2. Участие в аукционе в электронной форме вправе принимать Заявители, зарегистрированные в государственной информационной системе «Официальный сайт Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» www.torgi.gov.ru (далее - официальный сайт) в соответствии с главой II Регламента государственной информационной системы «Официальный сайт Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» www.torgi.gov.ru, утвержденного приказом Федерального казначейства от 02.12.2021 № 38н. Заявители, зарегистрированные на официальном сайте, считаются зарегистрированными на электронной площадке не позднее рабочего дня, следующего за днем регистрации лица на официальном сайте.

4.3. Заявитель обязан осуществить следующие действия:

4.3.1. Внести задаток в порядке, указанном в настоящей документации об аукционе.

4.3.2. В установленном порядке подать заявку по утвержденной Организатором форме.

4.4. Подача заявки на участие в аукционе осуществляется Заявителем из личного кабинета.

○ 4.5. Заявка подается на электронной площадке с адресом в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <https://etpgpb.ru> (имущественные торги), начиная со времени и даты начала подачи заявок до времени, и даты окончания подачи заявок, указанных в пунктах 2.2, 2.3.

4.6. Заявка подается путем заполнения формы, представленной в Приложении №1, к настоящей документации об аукционе, и размещения ее электронного образа, с приложением электронных образов документов, предусмотренных разделом 5 данной документации об аукционе.

4.7. Одно лицо имеет право подать только одну заявку на 1 Лот.

4.8. Оператор электронной площадки обязан обеспечить конфиденциальность информации о заявителях и участниках аукциона, направивших информацию и документы, и их содержания до направления в соответствии с Порядком, утвержденным Приказом ФАС России от 21.03.2023 N 147/23 «О порядке проведения конкурсов или аукционов на право заключения договоров аренды, договоров безвозмездного пользования, договоров доверительного управления имуществом, иных договоров, предусматривающих переход прав в отношении государственного или муниципального имущества, и перечне видов имущества, в отношении которого заключение указанных договоров может осуществляться путем проведения торгов в форме конкурса», таких информации и документов организатору аукциона, а также бесперебойное функционирование электронной площадки и доступ к ней организатора аукциона, заявителей и участников аукциона в течение всего срока проведения аукциона.

4.9. Полученные после окончания установленного срока подачи заявок на участие в аукционе заявки не рассматриваются и в тот же день возвращаются Оператором электронной площадки Заявителям. Задаток возвращается указанным Заявителям в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты окончания срока подачи заявок.

4.10. Заявитель вправе отозвать заявку в любое время до установленных даты и времени окончания срока подачи заявок на участие в аукционе. Задаток возвращается указанному Заявителю в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты поступления Организатору аукциона уведомления об отзыве заявки на участие в аукционе.

5. Исчерпывающий перечень представляемых Заявителем документов и требования к их оформлению

5.1. Заявка на участие в аукционе, а также прилагаемые к ней документы подписываются усиленной квалифицированной подписью Заявителя.

5.2. Заявка на участие в аукционе должна содержать следующие сведения:

5.2.1. Полное и сокращенное (при наличии) наименование юридического лица или иностранного юридического лица (либо аккредитованного филиала или представительства иностранного юридического лица), адрес юридического лица или иностранного юридического лица (для аккредитованного филиала или представительства иностранного юридического лица - адрес (место нахождения) на территории Российской Федерации); номер контактного телефона, адрес электронной почты.

5.2.2. Фамилию, имя, отчество (при наличии), паспортные данные, адрес регистрации по месту жительства (пребывания), СНИЛС для физического лица, номер контактного телефона, адрес электронной почты.

5.2.3. Идентификационный номер налогоплательщика юридического лица (если заявителем является юридическое лицо), аккредитованного филиала или представительства иностранного юридического лица (если от имени иностранного юридического лица выступает аккредитованный филиал или представительство), физического лица, в том числе зарегистрированного в качестве индивидуального предпринимателя (если заявителем является физическое лицо, в том числе зарегистрированное в качестве индивидуального предпринимателя), аналог идентификационного номера налогоплательщика в соответствии с законодательством соответствующего иностранного государства (если заявителем является иностранное лицо), код причины постановки на учет юридического лица (если заявителем является юридическое лицо), аккредитованного филиала или представительства иностранного юридического лица (если от имени иностранного юридического лица выступает аккредитованный филиал или представительство), обособленного подразделения юридического лица (если от имени заявителя выступает обособленное подразделение юридического лица).

5.3. Для участия в аукционе Заявители представляют в установленный в документации об аукционе срок следующие документы:

5.3.1. Документы, подтверждающие внесение задатка. Предоставление документов, подтверждающих внесение задатка, признается заключением соглашения о задатке.

5.3.2. Выписка из единого государственного реестра юридических лиц (если заявителем является юридическое лицо), выписку из единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей (если заявителем является индивидуальный предприниматель).

5.3.3. Надлежащим образом заверенный перевод на русский язык документов о государственной регистрации иностранного юридического лица в соответствии с законодательством соответствующего государства (если заявителем является иностранное юридическое лицо).

5.3.4. Надлежащим образом заверенный перевод на русский язык документов о государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя в соответствии с законодательством соответствующего государства (если заявителем является иностранное физическое лицо).

5.3.5. Документ, подтверждающий полномочия лица на осуществление действий от имени заявителя - юридического лица (копия решения о назначении или об избрании либо приказа о назначении физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени заявителя без доверенности). В случае, если от имени заявителя действует иное лицо, заявка на участие в аукционе в электронной форме должна содержать также доверенность на осуществление действий от имени заявителя, выданную и оформленную в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации, а так же нотариально заверенная копия такой доверенности. В случае, если указанная доверенность подписана лицом, уполномоченным руководителем заявителя, заявка на участие в аукционе в электронной форме должна содержать также документ, подтверждающий полномочия такого лица.

5.3.6. Одобрении или о совершении крупной сделки либо копию такого решения в случае, если требование о необходимости наличия такого решения для совершения крупной сделки установлено законодательством Российской Федерации, учредительными документами юридического лица и если для заявителя заключение договора, внесение задатка или обеспечение исполнения договора являются крупной сделкой.

5.3.7. Информацию о непроведении ликвидации юридического лица, об отсутствии решения арбитражного суда о признании заявителя - юридического лица или индивидуального предпринимателя несостоятельным (банкротом) и об открытии конкурсного производства.

6. Порядок внесения задатка и его возврата

6.1. Задаток для участия в аукционе служит обеспечением исполнения обязательства Победителя аукциона, либо лица, признанного единственным участником аукциона, по заключению договора купли-продажи нефтепродуктов. Сумма задатка, указанная в пункте 1.9 вносится единым платежом на расчетный счет Заявителя, открытый при регистрации на электронной площадке в срок до даты и времени окончания подачи заявок на участие в аукционе. Назначение платежа – для участия в аукционе (перечисление денежных средств Оператору электронной торговой площадки для проведения операций по организации процедур и обеспечению участия в них, аналитический счет № _____. Номер аналитического счета доступен для просмотра в Личном кабинете). Сумма задатка должна поступить на расчетный счет Заявителя до даты и времени окончания подачи заявок на участие в аукционе.

Зачисление денежных средств на лицевые счета участников производится в течение одного рабочего дня со дня их поступления на расчетный счет ООО ЭТП ГПБ. Произвести зачисление по платежным документам невозможно. Рекомендуются производить перечисление денежных средств заранее, до окончания срока подачи заявок на участие в аукционе.

6.2. Платежи по перечислению задатка для участия в аукционе и порядок возврата задатка осуществляются в соответствии с Регламентом ООО ЭТП ГПБ.

6.3. Настоящая документация об аукционе является публичной офертой для заключения договора о задатке в соответствии со статьей 437 ГК РФ, а подача Заявителем заявки и перечисление задатка на счет являются акцептом такой оферты, и договор о задатке считается заключенным в установленном порядке.

6.4. Задаток возвращается Заявителям, не допущенным к участию в аукционе, в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания протокола рассмотрения заявок на участие в аукционе.

6.5. Участникам аукциона, за исключением Победителя аукциона и участника аукциона, сделавшего предпоследнее предложение за предмет аукциона, задаток возвращается в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты размещения протокола подведения итогов аукциона на официальном сайте.

6.6. Задаток, внесенный Участником аукциона, который сделал предпоследнее предложение за предмет аукциона, возвращается такому Участнику аукциона в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания договора с Победителем аукциона.

6.7 Задаток Победителя аукциона или лица, признанного единственным участником аукциона, засчитывается в счет оплаты по договору купли-продажи нефтепродуктов - в течение 5 (пяти) календарных дней со дня истечения срока, установленного для заключения договора купли-продажи нефтепродуктов.

6.8. При уклонении или отказе Победителя аукциона или лица, признанного единственным участником аукциона, от заключения в установленный срок договора купли-продажи нефтепродукта, задаток ему не возвращается.

6.9. В случае отзыва Претендентом заявки в установленном порядке до дня окончания подачи заявок, поступивший от Претендента задаток подлежит возврату в течение 5 (пяти) календарных дней со дня поступления уведомления об отзыве заявки. В случае отзыва Претендентом заявки позднее дня окончания подачи заявок задаток возвращается в порядке, установленном для Претендентов, не допущенных к участию в аукционе.

7. Условия допуска и отказа в допуске к участию в аукционе

7.1. Заявитель не допускается к участию в аукционе по следующим основаниям:

7.1.1. Непредставление документов и (или) сведений, определенных разделом 5 настоящей документации об аукционе, либо наличия в таких документах и (или) сведениях недостоверной

информации.

7.1.2. Невнесение задатка.

7.1.3. Несоответствие заявки на участие в аукционе требованиям документации об аукционе.

7.1.4. Наличие решения о ликвидации заявителя - юридического лица или наличия решения арбитражного суда о признании заявителя - юридического лица, индивидуального предпринимателя банкротом и об открытии конкурсного производства.

7.1.5. Наличие решения о приостановлении деятельности заявителя в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, на момент подачи заявки на участие в аукционе в электронной форме.

7.2. Перечень указанных оснований отказа Заявителю в участии в аукционе является исчерпывающим.

7.3. Обязанность доказать свое право на участие в аукционе возлагается на Заявителя.

7.4. Информация об отказе в допуске к участию в аукционе размещается на официальном сайте торгов и в открытой части электронной площадки в срок не позднее рабочего дня, следующего за днем принятия указанного решения.

8. Порядок рассмотрения заявок на участие в аукционе

8.1. Срок рассмотрения заявок на участие в аукционе не может превышать 2 (двух) дней с даты окончания срока подачи заявок.

8.2. Организатор в день рассмотрения заявок и документов Заявителей подписывает протокол рассмотрения заявок на участие в аукционе, который содержит сведения о заявителях, допущенных к участию в аукционе и признанных участниками аукциона, датах подачи заявок, внесенных задатках, а так же сведения о Заявителях, не допущенных к участию в аукционе, с указанием причин отказа в допуске к участию в нем.

8.3. Заявитель приобретает статус Участника аукциона с момента подписания протокола рассмотрения заявок на участие в аукционе.

8.4. В день оформления протокола рассмотрения заявок на участие в аукционе информация о Заявителях, которым было отказано в допуске к участию в аукционе, подписывается усиленной квалифицированной подписью Организатора аукциона и размещается на электронной площадке. Информация о Заявителях, которым было отказано в допуске к участию в аукционе, в течение 1 (одного) часа с момента ее размещения на электронной площадке размещается Оператором электронной площадки на официальном сайте.

8.5. Не позднее следующего рабочего дня после дня оформления протокола рассмотрения заявок на участие в аукционе Оператор электронной площадки направляет Заявителям уведомление о признании их Участниками аукциона или об отказе в допуске к участию в аукционе с указанием оснований такого отказа.

9. Правила проведения аукциона

9.1. Аукцион проводится в указанные в пункте 2.5 день и час путем последовательного повышения Участниками начального ежегодного размера платы за предмет аукциона на величину, равную либо кратную величине «шага аукциона».

9.2. В аукционе могут участвовать только Заявители, признанные Участниками аукциона.

9.3. Аукцион проводится не позднее 1 (одного) рабочего дня со дня размещения на официальном сайте информации, предусмотренной пунктом 9.4 настоящей документации об аукционе, на электронной площадке путем повышения начального ежегодного размера платы за предмет аукциона, указанного в документации об аукционе, на «шаг аукциона».

9.4. «Шаг аукциона» устанавливается в размере 5% от начальной (минимальной) цены продажи, указанного в документации об аукционе.

9.5. При проведении аукциона устанавливается время подачи предложений Участников аукциона за предмет аукциона, составляющее 60 (шестьдесят) минут от начала проведения аукциона.

Время, оставшееся до истечения срока подачи предложений о ежегодном размере платы за предмет аукциона, обновляется автоматически с помощью программно-аппаратных средств Оператора электронной площадки после поступления последнего предложения о ежегодном размере платы за предмет аукциона. Если в течение указанного времени не поступило ни одного предложения о ежегодном размере платы за предмет аукциона, увеличивающего его текущее значение на «шаг

аукциона», такой аукцион автоматически завершается с помощью программно-аппаратных средств Оператора электронной площадки.

9.6. Представленное Участником аукциона предложение за предмет аукциона не может быть ниже начальной (минимальной) цены продажи, равным или ниже ранее представленных Участниками предложений за предмет аукциона. Участник, предложение за предмет аукциона, которого является лучшим текущим предложением за предмет аукциона, не вправе делать следующее предложение за предмет аукциона.

9.7. Победителем аукциона признается лицо, предложившее наиболее высокий размер платы за предмет аукциона.

9.8. Ход проведения аукциона фиксируется Оператором электронной площадки в электронном журнале, который направляется Организатору аукциона в течение 1 (одного) часа с момента завершения подачи предложений о ежегодном размере платы за предмет аукциона для подведения итогов аукциона.

9.9. Не позднее следующего дня после направления Оператором электронной площадки электронного журнала Организатор аукциона оформляет и подписывает протокол подведения итогов аукциона, в котором указываются:

9.9.1. Дата и время проведения аукциона.

9.9.2. Полные наименования (для юридических лиц), фамилии, имена, отчества (при наличии) (для физических лиц) Участников аукциона.

9.9.3. Начальная (минимальная) цена договора (цена лота), последнее и предпоследнее предложения о цене договора.

9.9.4. Полные наименования (для юридического лица), фамилии, имена, отчества (при наличии) (для физических лиц) Победителя аукциона и Участника аукциона, который сделал предпоследнее предложение о ежегодном размере платы за предмет аукциона.

9.10. Протокол подведения итогов аукциона подписывается усиленной квалифицированной подписью Организатора аукциона и размещается на электронной площадке Организатором аукциона не позднее дня, следующего за днем подписания указанного протокола. В течение 1 (одного) часа с момента размещения протокола подведения итогов на электронной площадке указанный протокол размещается Оператором электронной площадки на официальном сайте.

9.11. Возврат задатков осуществляется в соответствии с разделом 6 настоящей документации об аукционе.

9.12. Организатор аукциона направляет Победителю аукциона уведомление о принятом решении не позднее дня, следующего после дня подписания указанного протокола.

9.13. Если в течение 60 (шестидесяти) минут от начала проведения аукциона Участники аукциона не подали ни одного предложения о ежегодном размере платы за предмет аукциона, предусматривающего более высокий ежегодный размер платы за предмет аукциона, чем начальный ежегодный размер платы за предмет аукциона, аукцион признается несостоявшимся, в связи с чем в день проведения аукциона Организатор аукциона составляет и подписывает усиленной квалифицированной подписью протокол о признании аукциона несостоявшимся.

Указанный протокол в день его подписания размещается Организатором аукциона на электронной площадке. В течение 1 (одного) часа с момента размещения протокола о признании аукциона несостоявшимся на электронной площадке указанный протокол размещается Оператором электронной площадки на официальном сайте. В случае, если документацией об аукционе предусмотрено два и более лота, решение о признании аукциона несостоявшимся принимается в отношении каждого лота отдельно.

10. Срок и условия заключения договора купли-продажи нефтепродуктов и условия внесения платы, необходимые реквизиты счетов

10.1. Договор купли-продажи нефтепродуктов заключается с Победителем аукциона, либо с лицом, признанным единственным участником аукциона не позднее чем через 5 дней, со дня направления Организатором аукциона Победителю аукциона или лицу, признанным единственным участником аукциона, проекта договора, в форме электронного документа.

10.2. Внесенный Победителем аукциона либо с лицом, признанным единственным участником аукциона задаток засчитывается в счет платы за предмет аукциона.

10.3. Оплата Товара по настоящему Договору осуществляется в течение 3 (трех) календарных дней с даты заключения настоящего Договора на основании выставленного счета путем перечисления

денежных средств с расчетного счета Покупателя на расчетный счет Продавца. Обязательства Покупателя по оплате Товара считаются исполненными с момента поступления денежных средств в полном объеме на расчетный счет Продавца: Филиал "Новосибирский" АО "АЛЬФА-БАНК БИК 045004774 расчетный счет 40602810123300000017 корреспондентский счет 30101810600000000774.

10.4. В случае, если Победитель аукциона уклонился от заключения договора, заключение договора осуществляется с Участником аукциона, сделавшим предпоследнее предложение о начальной (минимальной) цене продажи.

11. Порядок ознакомления с иной информацией, с условиями договора, заключаемого по итогам проведения аукциона, порядок предоставления разъяснений положений документации об аукционе

11.1. С условиями проведения аукциона, можно ознакомиться с даты размещения документации об аукционе на официальном сайте www.torgi.gov.ru, а также на электронной торговой площадке общества с ограниченной ответственностью «ЭТП ГПБ» до даты окончания срока подачи заявок на участие в аукционе.

11.2. Любое заинтересованное лицо независимо от регистрации на электронной площадке со дня начала подачи заявок вправе направить на электронный адрес Организатора запрос о разъяснении положения документации об аукционе. Такой запрос в режиме реального времени направляется в «личный кабинет» Организатора для рассмотрения при условии, что запрос поступил Организатору не позднее 5 (пяти) рабочих дней до даты окончания подачи заявок. В течение 2 (двух) рабочих дней со дня поступления запроса Организатор предоставляет разъяснение с указанием предмета запроса.

11.3. Документооборот между Претендентами, участниками, и Организатором осуществляется через электронную площадку в форме электронных документов либо электронных образов документов (документов на бумажном носителе, преобразованных в электронно-цифровую форму путем сканирования с сохранением их реквизитов), Претендента или участника либо лица, имеющего право действовать от имени соответственно Организатора, Претендента или участника.

Наличие электронной подписи означает, что документы и сведения, поданные в форме электронных документов, направлены от имени соответственно Претендента, участника, Организатора и отправитель несет ответственность за подлинность и достоверность таких документов и сведений.

1. Приложение № 1 - Форма заявки на участие в аукционе
2. Приложение № 2 – Образец заявления на осмотр
3. Приложение № 3 - Отчет об оценке рыночной стоимости движимого имущества № 2736/25 от 04.02.2025.
4. Приложение № 4 - Положительное экспертное заключение № ЭП-040225-1 от 14.02.2025
5. Приложение № 5 - Протокол испытаний № Л-1084-24 от 24.12.2024
6. Приложение № 6 – Решение Арбитражного суда Красноярского края от 30.11.2024 по делу № А33-29065/2018
7. Приложение № 7 – Заключение эксперта от 01.10.2021 № 357/07 по делу № А33-29065/2018
8. Приложение № 8 – Проект договора

Организатору аукциона:
Государственное предприятие
Красноярского края «Центр развития
коммунального комплекса»

Заявка на участие в аукционе (Лот № 1)
(все графы заполняются в электронном виде)

(для юридического лица - полное наименование, местонахождение, ИНН; номер контактного телефона; адрес электронной почты.

для физического лица и индивидуального предпринимателя - ФИО, адрес регистрации, паспортные данные, ИНН, СНИЛС; номер контактного телефона; адрес электронной почты)

(далее - Заявитель), в лице _____,
действующего на основании _____,
принимая решение об участии в аукционе на продажу непрофильного актива (нефти):

Лот № 1: Нефть в количестве 3 373,145 тонн со следующими характеристиками: массовая доля серы 2,69%, плотность при температуре 20 С – 917 кг/м³, при температуре 15 С – 920,4 кг/м³, массовая доля воды – следы, массовая концентрация хлористых солей – 78,4 мг/дм³, массовая доля механических примесей – отсутствуют, местоположение: резервуары №№ 29, 26, 32 емкостного парка МП ЭМР «ЭНП».

Заявитель добровольно выражает согласие на приобретение товара (нефти), понимает, что Продавец не гарантирует, что технические, химические и иные характеристики Товара, указанные в Протоколе испытаний № Л-1084-24 от 24.12.2024 и отчете об оценке рыночной стоимости движимого имущества, составленном ООО «Финэкспертиза-Красноярск» №2736/25 от 04.02.2025 года, на дату заключения Договора купли-продажи нефтепродуктов и/или момент передачи Товара, соответствуют характеристикам Товара, являющегося предметом настоящего аукциона, а Заявитель до окончания срока подачи заявок на участие в аукционе имеет право провести испытания товара в независимой аккредитованной лаборатории (ином независимом от экспертного учреждении), проявив при этом должную осмотрительность. Заявитель ознакомился с имеющимся пакетом документов, невыясненных вопросов и претензий не имеет.

1. Обязуюсь соблюдать условия участия в аукционе, содержащиеся в извещении о проведении аукциона на продажу непрофильного актива (нефти), размещенном на сайтах: www.torgi.gov.ru, <https://etpgpb.ru>.

2. В случае признания Победителем аукциона, либо лицом, признанным единственным участником аукциона, заключить с Организатором аукциона договор купли-продажи нефтепродуктов, в форме электронного документа в срок, установленный документацией об аукционе.

3. Осведомлен, что в случае признания Победителем аукциона, либо лицом, признанным единственным участником аукциона, при отказе или уклонении от заключения договора купли-продажи нефти, внесенный задаток не возвращается.

4. Заявитель не находится в состоянии реорганизации, ликвидации, банкротства, его деятельность не приостановлена.

5. Гарантирую достоверность сведений, представленных в заявке, и подтверждаю право Организатора аукциона запрашивать в уполномоченных органах и организациях информацию, подтверждающую представленные сведения.

6. В соответствии со статьей 9 Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных» даю свое согласие Государственному предприятию Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса».

Заявитель (его уполномоченное лицо):

м.п.

(подпись)

(Ф.И.О.)

Дата « ____ » _____ 20 ____ г.

Приложение

1. Копии документов, удостоверяющих личность Заявителя (все страницы).
2. Документы, подтверждающие внесение задатка. Предоставление документов, подтверждающих внесение задатка, признается заключением соглашения о задатке.
3. Выписка из единого государственного реестра юридических лиц (если заявителем является юридическое лицо), выписку из единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей (если заявителем является индивидуальный предприниматель).
4. Надлежащим образом заверенный перевод на русский язык документов о государственной регистрации иностранного юридического лица в соответствии с законодательством соответствующего государства (если заявителем является иностранное юридическое лицо).
5. Надлежащим образом заверенный перевод на русский язык документов о государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя в соответствии с законодательством соответствующего государства (если заявителем является иностранное физическое лицо).
6. Документ, подтверждающий полномочия лица на осуществление действий от имени заявителя - юридического лица (копия решения о назначении или об избрании либо приказа о назначении физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени заявителя без доверенности). В случае, если от имени заявителя действует иное лицо, заявка на участие в аукционе должна содержать также доверенность на осуществление действий от имени заявителя, выданную и оформленную в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации, а так же нотариально заверенная копия такой доверенности. В случае, если указанная доверенность подписана лицом, уполномоченным руководителем заявителя, заявка на участие в аукционе должна содержать также документ, подтверждающий полномочия такого лица.
7. Одобрении или о совершении крупной сделки либо копию такого решения в случае, если требование о необходимости наличия такого решения для совершения крупной сделки установлено законодательством Российской Федерации, учредительными документами юридического лица и если для заявителя заключение договора, внесение задатка или обеспечение исполнения договора являются крупной сделкой
8. Информацию о не проведении ликвидации юридического лица, об отсутствии решения арбитражного суда о признании заявителя - юридического лица или индивидуального предпринимателя несостоятельным (банкротом) и об открытии конкурсного производства.

ОБРАЗЕЦ ЗАЯВКИ НА ОСМОТР

Организатору аукциона
ГПКК «ЦРКК»

E-mail: info@crkk.ru, eNedobitkova@crkk.ru

от _____,
наименование ЮЛ, Ф.И.О полностью физического лица
адрес: _____
контактный номер телефона¹: _____
адрес электронной почты: _____

ЗАЯВЛЕНИЕ

Прошу Вас организовать осмотр, в том числе в целях проведения испытания товара в независимой аккредитованной лаборатории (ином независимом экспертном учреждении), при необходимости, а также назначить дату и время осмотра товара, выставленного на продажу, по следующему извещению о проведении аукциона на право заключения договора купли-продажи непрофильного актива (нефти):

Извещение о проведении аукциона № _____, на продажу
непрофильного актива (нефти)

Количество литров нефти, необходимое для проведения испытаний _____.
В случае необходимости нефти в количестве более 1 (одного) литра для проведения испытания товара заявитель представляет мотивированное обоснование:

«_____» _____ 202__ года

Подпись

/ _____ /
расшифровка

¹ Контактный номер телефона и адрес электронной почты обязателен для заполнения



МИНИСТЕРСТВО
строительства и жилищно-коммунального
хозяйства Красноярского края

Заводская ул., д. 14, г. Красноярск, 660075
Телефон: (391) 211-05-39
Факс: (391) 211-08-97
ru

Исполняющему обязанности
директора ГП Красноярского края
«Центр развития коммунального
комплекса»

Н. Г. Кузнецову

04.04.2025 № 82/10-82-1943

От _____

О целесообразности заключения
крупной сделки (продажа нефти)

Уважаемый Николай Геннадьевич!

Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края (далее – министерство) рассмотрело обращение государственного предприятия Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса» (далее – предприятие) о выдаче заключения о целесообразности совершения крупной сделки по продаже нефти в количестве 3 373,145 тонн.

С целью реализация непрофильного актива предприятия, не подлежащего использованию при осуществлении видов деятельности, определенных Уставом, министерство считает целесообразным продажу нефти в количестве 3 373,145 тонн на следующих условиях:

вид сделки: крупная;

предмет сделки: со следующими характеристиками: массовая доля серы 2,69%, плотность при температуре 20 С – 917 кг/м³, при температуре 15 С – 0,4 кг/м³, массовая доля воды – следы, массовая концентрация хлористых солей – 78,4 мг/дм³, массовая доля механических примесей – отсутствуют, местоположение: резервуары №№ 29, 26, 32 емкостного парка МП ЭМР «ЭНП» (указанные характеристики являются ориентировочными и могут существенно отличаться);

Начальная (минимальная) цена продажи: 306 167 500 (триста шесть миллионов сто шестьдесят семь тысяч пятьсот) рублей, в т.ч. НДС;

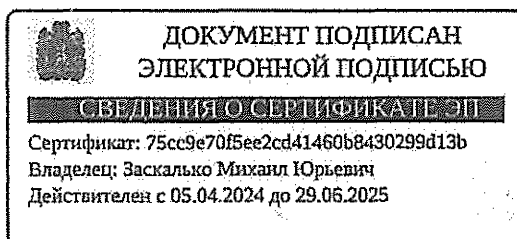
способ заключения сделки: на торгах (электронный аукцион);

сторона сделки: победитель аукциона (или единственный участник аукциона).

Министр

М.Ю. Заскалько

Щелоков Александр Борисович,



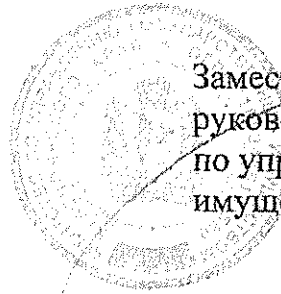
ГПКК ЦРКК
04 АПР 2025
ВХ. 1040

Утвержден:

приказом агентства по управлению
государственным имуществом

Красноярского края

от 22 СЕН 2015 № 10-303п



Заместитель
руководителя агентства
по управлению государственным
имуществом Красноярского края

В.А. Калмыков

УСТАВ

государственного предприятия Красноярского края

«Центр развития коммунального комплекса»

(новая редакция)

2016 год

1. Общие положения

1.1. Государственное предприятие Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса», основанное на праве хозяйственного Ведения, ранее именовавшееся государственное предприятие Красноярского края «Краевой центр подготовки работников ЖКХ», государственное унитарное предприятие «юридический информационно-коммерческий центр», в дальнейшем именуемое «Предприятие», создано во исполнение распоряжения президиума исполкома краевого Совета народных депутатов от 05.09.1991 № 36/728-р (ОГРН 1022401802136, ИНН 2460050766).

Фирменное наименование предприятия на русском языке:

Полное - государственное предприятие Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса»;

Сокращенное – ГПКК «ЦРКК».

1.2. Учредителем и собственником имущества Предприятия является Красноярский край.

Права собственника имущества Предприятия осуществляют:

Правительство Красноярского края,

Агентство по управлению государственным имуществом Красноярского края (далее - Уполномоченный орган),

Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края (далее – Отраслевой орган),

В рамках их компетенции, установленной актами, определяющими статус этих органов, а также настоящим Уставом.

1.3. Предприятие является коммерческой организацией, имеет извлечение прибыли в качестве основной цели своей деятельности.

1.4. Предприятие является юридическим лицом, имеет самостоятельный баланс, расчетный и иные счета в банках, круглую печать, содержащую его полное фирменное наименование на русском языке и указание на место нахождения Предприятия.

Предприятие вправе иметь штампы и бланки со своим фирменным наименованием, собственную эмблему, а также зарегистрированный в установленном порядке товарный знак и другие средства индивидуализации.

1.5. Предприятие отвечает по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом. Предприятие не несет ответственности по обязательствам Красноярского края, а Красноярский край не несет ответственности по обязательствам Предприятия, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

1.6. Предприятие от своего имени приобретает имущественные и личные неимущественные права и несет обязанности, выступает истцом и ответчиком в судах общей юрисдикции, арбитражных, третейских судах и иных судах в соответствии с законодательством Российской Федерации.

1.7. Место нахождения Предприятия: Россия, Красноярский край, город Красноярск, улица Маерчака, дом 40.

Почтовый адрес: 660075, г. Красноярск, ул. Маерчака, д. 40.

2. Цели, предмет и виды деятельности Предприятия

2.1. Целями деятельности Предприятия являются:

- предупреждение ситуаций, которые могут привести к нарушению функционирования систем жизнеобеспечения населения, и ликвидации их последствий;
- строительство и эксплуатация объектов коммунальной инфраструктуры;
- обеспечение бесперебойного функционирования систем жизнеобеспечения населения на территории Красноярского края;

- содействие созданию современной коммунальной инфраструктуры и условий энергосбережения и повышения энергоэффективности в жилищно-коммунальной сфере;
- получение прибыли.

2.2. Для достижения целей, указанных в пункте 2.1 Устава, Предприятие осуществляет в установленном законодательством Российской Федерации порядке следующие виды деятельности:

2.2.1. Проектирование (включая работы по инженерным изысканиям и составлению смет), строительство, реконструкция и капитальный ремонт любых зданий и сооружений, включая их комплексы, коммунального, промышленного и гражданского назначения.

Перечень видов работ осуществляемых предприятием по инженерным изысканиям, подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, указан в Приказе министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2009 № 624 «Об утверждении перечня видов работ по инженерным изысканиям, подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства».

2.2.2. Осуществление функций Заказчика, Генерального подрядчика, технического и/или строительного надзора за выполнением работ по любым видам ремонтов, реконструкций, модернизаций, строительству.

2.2.3. Осуществление теплоснабжения, электроснабжения, водоснабжения, водоотведения, включая производство и передачу энергоресурсов, утилизации промышленных и бытовых отходов.

2.2.4. Осуществление деятельности по управлению многоквартирными домами.

2.2.5. Осуществление деятельности по финансированию долевого участия в строительстве многоквартирных жилых домов и нежилых помещений, с последующей реализацией прав требования долевого участия или продажи квартир и/или нежилых помещений в доме после введения дома в эксплуатацию.

2.2.6. Оказание консультационных, информационных, представительских, юридических, арендных, маркетинговых услуг. Разработка инвестиционных и иных программ и проектов.

2.2.7. Деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

2.2.8. Деятельность по производству, изготовлению, поставкам непродовольственных товаров.

2.2.9. Деятельность по установке, техническому обслуживанию и ремонту энергообъектов, машин, оборудования.

Предприятие не вправе осуществлять виды деятельности, не предусмотренные Уставом.

2.3. Право Предприятия осуществлять деятельность, для занятия которой необходимо получение специального разрешения (лицензии), членство в саморегулируемой организации или получение свидетельства саморегулируемой организации о допуске к определенному виду работ, возникает с момента получения такого разрешения (лицензии) или в указанный в нем срок либо с момента вступления Предприятия в саморегулируемую организацию или выдачи саморегулируемой организацией свидетельства о допуске к определенному виду работ и прекращается при прекращении действия разрешения (лицензии), членства в саморегулируемой организации или выданного саморегулируемой организацией свидетельства о допуске к определенному виду работ.

3. Имущество Предприятия

3.1. Имущество Предприятия находится в государственной собственности Красноярского края, принадлежит Предприятию на праве хозяйственного ведения, является неделимым и не может быть распределено по вкладам (долям, паям), в том числе между работниками Предприятия, и отражается на его самостоятельном балансе.

В состав имущества Предприятия не может включаться имущество иной формы собственности.

3.2. Право на имущество, закрепляемое за Предприятием на праве хозяйственного ведения Уполномоченным органом или Отраслевым органом, возникает с момента передачи такого имущества Предприятию, если иное не предусмотрено федеральным законом или не установлено решением Уполномоченного органа (Отраслевого органа) о передаче имущества Предприятию.

Плоды, продукция и доходы от использования имущества, находящегося в хозяйственном ведении Предприятия, а также имущество, приобретенное им по договору или иным основаниям, являются государственной собственностью Красноярского края и поступают в хозяйственное ведение Предприятия.

3.3. Размер уставного фонда Предприятия составляет 3 701 104 280,58 руб. (три миллиарда семьсот один миллион сто четыре тысячи двести восемьдесят рублей 58 копеек).

Уставный фонд Предприятия может формироваться за счет денег, а также ценных бумаг, других вещей, имущественных прав и иных прав, имеющих денежную оценку.

Уставный фонд Предприятия формируется путем перечисления Отраслевым органом предусмотренных для этих целей в законе Красноярского края о краевом бюджете на очередной финансовый год и плановый период соответствующих денежных сумм на открываемый в этих целях банковский счет и (или) путем передачи Предприятию Отраслевым органом и (или) Уполномоченным органом иного имущества, закрепляемого за ним на праве хозяйственного ведения.

Уставный фонд Предприятия должен быть полностью сформирован Уполномоченным органом и Отраслевым органом в течение трех месяцев с момента государственной регистрации Предприятия.

Уставный фонд считается сформированным с момента зачисления вышеуказанных денежных сумм на банковский счет и (или) передачи Предприятию иного имущества, закрепляемого за ним на праве хозяйственного ведения, в полном объеме.

3.4. Порядок изменения размера уставного фонда Предприятия, а также основания, при наличии которых изменение размера уставного фонда Предприятия является обязательным, регулируются законодательством Российской Федерации.

Решение об изменении размера уставного фонда Предприятия принимается Отраслевым органом.

3.5. Имущество Предприятия формируется за счет:

имущества, закрепленного за Предприятием на праве хозяйственного ведения Уполномоченным органом и (или) Отраслевым органом;

доходов Предприятия от его деятельности;

иных не противоречащих законодательству источников.

3.6. Решение об участии Предприятия в коммерческой организации или некоммерческой организации, объединении коммерческих организаций принимается Предприятием по согласованию с Правительством Красноярского края.

Предприятие не вправе создавать в качестве юридического лица другое унитарное предприятие путем передачи ему части своего имущества (дочернее предприятие). Предприятие не вправе выступать учредителем (участником) кредитных организаций.

Распоряжение вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале хозяйственного общества или товарищества, а также принадлежащими Предприятию акциями осуществляется Предприятием по согласованию с Правительством Красноярского края.

3.7. Предприятие распоряжается движимым имуществом, принадлежащим ему на праве хозяйственного ведения, самостоятельно, за исключением случаев, установленных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами.

Предприятие осуществляет отчуждение недвижимого имущества, балансовая стоимость которого при отчуждении по одному договору или общая балансовая стоимость которого при отчуждении одному лицу по нескольким договорам превышает 5 миллионов рублей, по согласованию с Правительством Красноярского края.

Предприятие осуществляет отчуждение недвижимого имущества, балансовая стоимость которого при отчуждении по одному договору или общая балансовая стоимость которого при отчуждении одному лицу по нескольким договорам не превышает 5 миллионов рублей, самостоятельно, за исключением случаев, установленных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами.

качестве вклада в уставный (складочный) капитал хозяйственного общества или товарищества или иным способом распоряжается таким имуществом по согласованию с Уполномоченным органом.

Движимым и недвижимым имуществом Предприятие распоряжается только в пределах, не лишающих его возможности осуществлять деятельность, цели, предмет, виды которой определены Уставом. Сделки, совершенные Предприятием с нарушением этого требования, являются ничтожными.

3.8. Предприятие в отношении арендуемого земельного участка, находящегося в государственной собственности, не вправе:

1) сдавать такой земельный участок в субаренду, за исключением случая, предусмотренного пунктом 3.9 Устава, а также земельных участков (в том числе искусственных земельных участков, созданных в соответствии с Федеральным законом «Об искусственных земельных участках, созданных на водных объектах, находящихся в федеральной собственности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации») в границах морских портов;

2) передавать свои права и обязанности по договору аренды другим лицам (перенаем), за исключением случаев, предусмотренных пунктом 3.9 Устава, и действующим законодательством;

3) отдавать арендные права в залог;

4) вносить арендные права в качестве вклада в уставный капитал хозяйственных товариществ и обществ или в качестве паевого взноса в производственный кооператив.

3.9. Предприятие в отношении арендуемого земельного участка, находящегося в государственной собственности Красноярского края, с согласия Уполномоченного органа сдает указанный земельный участок или его часть в субаренду либо передает свои права и обязанности по договору аренды земельного участка или его части концессионеру в случае, если концессионным соглашением предусмотрено использование указанного земельного участка или его части в целях создания и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения и (или) иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению имущества или осуществления концессионером деятельности, предусмотренной концессионным соглашением.

3.10. Предприятие не вправе без согласия Уполномоченного органа совершать:

- сделки, связанные с предоставлением займов, поручительств, получением банковских гарантий, осуществлением заимствований, с иными обременениями, уступкой требований, переводом долга, дарением имущества, за исключением имущества, указанного в абзаце втором пункта 3.7 Устава;

сделки, в совершении которых в соответствии со статьей 22 Федерального закона от 14.11.2002 № 161-ФЗ «О государственных и муниципальных унитарных предприятиях» имеется заинтересованность руководителя Предприятия;

сделки, которые в соответствии со статьей 23 Федерального закона от 14.11.2002 № 161-ФЗ «О государственных и муниципальных унитарных предприятиях» являются крупными;

договоры простого товарищества.

3.11. Права Предприятия на объекты интеллектуальной собственности, созданные в процессе осуществления им хозяйственной деятельности, регулируются законодательством Российской Федерации.

3.12. Предприятие ежегодно перечисляет в краевой бюджет часть прибыли, остающейся в его распоряжении после уплаты налогов и иных обязательных платежей, в размере, определенном законом края, в срок не позднее 25 апреля года, следующего за тем, в котором получена прибыль.

Предприятия не позднее пяти дней после истечения срока, установленного для перечисления части прибыли, направляет в Уполномоченный орган расчет суммы части прибыли, а также копии платежных поручений об уплате в краевой бюджет части прибыли.

При неисполнении этой обязанности Уполномоченный орган вправе обращаться в соответствующие суды для принудительного осуществления Предприятием данной обязанности.

3.13. Прибыль Предприятия используется в соответствии с планом финансово-хозяйственной деятельности Предприятия в следующих целях:

- а) покрытия расходов Предприятия;
- б) формирования доходов бюджета;
- в) техническое оснащение рабочих мест работников предприятия, внедрение, освоение новой техники и технологий, реализации мероприятия по охране труда и окружающей среды, обновление основных фондов, расширение финансово-хозяйственной деятельности Предприятия;
- г) создание фондов Предприятия в размерах и порядке, установленных настоящим уставом;
- д) рекламу продукции и услуг Предприятия;
- е) материальное стимулирование, обучение и повышение квалификации работников предприятия.

3.14. Предприятие распоряжается результатами производственной деятельности, выпускаемой продукцией (кроме случаев, установленных законодательными актами Российской Федерации), полученной чистой прибылью, остающейся в распоряжении Предприятия после уплаты установленных законодательством Российской Федерации налогов и других обязательных платежей и перечисления в бюджет части прибыли Предприятия, в соответствии с планом финансово-хозяйственной деятельности Предприятия.

Часть чистой прибыли, остающаяся в распоряжении Предприятия, может быть направлена на увеличение уставного фонда Предприятия.

3.15. Предприятие создает резервный фонд.

Размер резервного фонда составляет не менее 30 процентов уставного фонда Предприятия, если иное не установлено законодательством Российской Федерации.

Резервный фонд Предприятия формируется путем ежегодных отчислений в размере 5 процентов, если иное не установлено законодательством Российской Федерации, от доли чистой прибыли, остающейся в распоряжении Предприятия, до достижения размера, предусмотренного настоящим пунктом Устава.

Средства резервного фонда используются исключительно на покрытие убытков Предприятия.

4. Права и обязанности Предприятия

4.1. Предприятие свободно в выборе предмета и содержания договоров и обязательств, любых форм хозяйственных взаимоотношений, которые не противоречат законодательству Российской Федерации и настоящему Уставу.

4.2. Для выполнения уставных целей Предприятие имеет право в порядке, установленном законодательством Российской Федерации:

- создавать филиалы и представительства по согласованию с Отраслевым органом;
- утверждать положения о филиалах, представительствах, назначать их руководителей, принимать решения об их реорганизации и ликвидации;
- заключать все виды договоров с юридическими и физическими лицами, не противоречащие законодательству Российской Федерации, настоящему Уставу, а также целям и предмету деятельности Предприятия;
- приобретать или арендовать основные и оборотные средства за счет имеющихся у него финансовых ресурсов, кредитов и других источников финансирования;
- осуществлять распоряжение принадлежащим ему имуществом в порядке и пределах, установленных законодательством Российской Федерации, нормативными правовыми актами Красноярского края и Уставом;
- осуществлять внешнеэкономическую деятельность;
- планировать свою деятельность и определять перспективы развития исходя из плана финансово-хозяйственной деятельности Предприятия, утверждаемого Отраслевым органом, а также наличия спроса на выполняемые работы, оказываемые услуги, производимую продукцию;

определять и устанавливать формы и системы оплаты труда, численность работников, структуру и штатное расписание;

устанавливать для своих работников дополнительные отпуска, сокращенный рабочий день и иные социальные льготы в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.3. Предприятие обязано:

выполнять план финансово-хозяйственной деятельности Предприятия;

обеспечивать своевременно и в полном объеме выплату работникам заработной платы и иных выплат, проводить индексацию заработной платы в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации;

обеспечивать своим работникам безопасные условия труда;

обеспечивать гарантированные условия труда и меры социальной защиты своих работников;

осуществлять оперативный и бухгалтерский учет результатов финансово-хозяйственной и иной деятельности, вести статистическую отчетность в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;

ежеквартально представлять в Отраслевой орган на утверждение отчетность о выполнении плана финансово-хозяйственной деятельности Предприятия и бухгалтерскую отчетность, а также представлять документы о государственной регистрации права собственности на объекты недвижимого имущества (здания, строения, сооружения), переданные в хозяйственное ведение, и документы, подтверждающие права на земельные участки;

ежегодно проводить аудиторские проверки бухгалтерской отчетности;

опубликовывать отчетность о своей деятельности в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

представлять в Уполномоченный орган копии документов об изменении данных об объектах учета Реестра государственной собственности Красноярского края и обновленные карты учета государственного имущества Красноярского края в соответствии с нормативными правовыми актами Красноярского края;

осуществлять мероприятия по гражданской обороне и мобилизационной подготовке в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.4. Предприятие осуществляет другие права, не противоречащие законодательству Российской Федерации, целям и предмету деятельности Предприятия, несет обязанности, может быть привлечено к ответственности по основаниям и в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

4.5. Документы, предусмотренные пунктом 1 статьи 28 Федерального закона от 14.11.2002 № 161-ФЗ «О государственных и муниципальных унитарных предприятиях», хранятся в офисе предприятия по месту его нахождения.

5. Управление Предприятием

5.1. Предприятие возглавляет руководитель (директор, генеральный директор), назначаемый на эту должность и освобождаемый от должности Отраслевым органом.

Назначение руководителя Предприятия осуществляется по предварительному согласованию с Законодательным Собранием Красноярского края. Отбор кандидатур, представляемых для согласования, осуществляется по результатам конкурса на замещение соответствующей должности, проводимого в порядке, установленном Правительством Красноярского края.

Трудовой договор с руководителем Предприятия подлежит правовой экспертизе в Отраслевом органе.

Трудовой договор с руководителем Предприятия заключается Отраслевым органом на срок до пяти лет.

Изменения в трудовой договор с руководителем Предприятия принимаются путем заключения дополнительных соглашений к трудовому договору между Отраслевым органом и руководителем Предприятия.

Прекращение трудового договора с руководителем Предприятия производится по основаниям, предусмотренным действующим трудовым законодательством Российской Федерации и трудовым договором.

Прекращение трудового договора с руководителем Предприятия осуществляется после согласования с Законодательным Собранием Красноярского края, за исключением случаев, указанных в пункте 7 статьи 15 Закона Красноярского края от 03.03.2011 № 12-5650 «Об управлении государственной собственностью Красноярского края».

5.2. Руководитель Предприятия действует от имени Предприятия без доверенности, в том числе представляет его интересы, совершает в установленном порядке сделки от имени Предприятия, утверждает структуру и штаты Предприятия, осуществляет прием на работу работников Предприятия, заключает с ними, изменяет и прекращает трудовые договоры, издает приказы, выдает доверенности в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Руководитель Предприятия организует выполнение решений Правительства Красноярского края, Отраслевого органа, Уполномоченного органа.

5.3. Руководитель Предприятия при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должен действовать в интересах Предприятия добросовестно и разумно.

Руководитель Предприятия несет ответственность за убытки, причиненные Предприятию его виновными действиями (бездействием), в том числе в случае утраты имущества Предприятия, в соответствии с законодательством Российской Федерации и заключенным трудовым договором.

Отраслевой орган вправе предъявить иск о возмещении убытков, причиненных Предприятию, к руководителю Предприятия.

5.4. Руководитель Предприятия не вправе быть учредителем (участником) юридического лица, занимать должности и заниматься другой оплачиваемой деятельностью в государственных органах, органах местного самоуправления, коммерческих и некоммерческих организациях, кроме преподавательской, научной и иной творческой деятельности, заниматься предпринимательской деятельностью, быть единоличным исполнительным органом или членом коллегиального исполнительного органа коммерческой организации, за исключением случаев, если участие в органах коммерческой организации входит в должностные обязанности данного руководителя, а также принимать участие в забастовках.

5.5. Руководитель Предприятия подлежит аттестации в порядке, установленном Правительством Красноярского края.

5.6. Руководитель Предприятия отчитывается о деятельности Предприятия в порядке и в сроки, которые определяются Правительством Красноярского края, Отраслевым органом, Уполномоченным органом.

5.7. Руководитель Предприятия обязан своевременно уведомлять Уполномоченный орган и Отраслевой орган о наложении арестов на имущество Предприятия и совершении с ним исполнительных и иных действий судебными приставами-исполнителями и судами.

5.8. Руководитель Предприятия обязан доводить до сведения Отраслевого и Уполномоченного органов информацию:

- о юридических лицах, в которых он, его супруг (а), родители, дети, братья, сестры и (или) их аффилированные лица, признаваемые таковыми в соответствии с законодательством Российской Федерации, владеют двадцатью и более процентами акций (долей, паев) в совокупности;

- о юридических лицах, в которых он, его супруг (а), родители, дети, братья, сестры и (или) их аффилированные лица, признаваемые таковыми в соответствии с законодательством Российской Федерации, занимают должности в органах управления;

- об известных ему совершаемых или предполагаемых сделках, в совершении которых он может быть признан заинтересованным.

5.9. Руководитель Предприятия осуществляет прием на работу главного бухгалтера Предприятия, заместителей руководителя Предприятия, заключение с ними, изменение и прекращение трудовых договоров по согласованию с Отраслевым органом.

5.10. Взаимоотношения работников и руководителя Предприятия, возникающие на основе трудового договора, регулируются трудовым законодательством Российской Федерации.

5.11. Коллективные трудовые споры (конфликты) между администрацией Предприятия и трудовым коллективом рассматриваются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.12. Состав и объем сведений, составляющих служебную или коммерческую тайну, а также порядок их защиты определяются руководителем Предприятия в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6. Филиалы и представительства

6.1. Предприятие по согласованию с Отраслевым органом может создавать филиалы и открывать представительства на территории Российской Федерации и за ее пределами с соблюдением требований законодательства Российской Федерации, законодательства иностранных государств по месту нахождения филиалов и представительств, если иное не предусмотрено международными договорами Российской Федерации.

Филиалы и представительства осуществляют свою деятельность от имени Предприятия, которое несет ответственность за их деятельность.

6.2. Филиалы и представительства не являются юридическими лицами, наделяются Предприятием имуществом и действуют в соответствии с положениями о них. Положения о филиалах и представительствах, а также изменения и дополнения указанных положений утверждаются руководителем Предприятия.

6.3. Имущество филиалов и представительств учитывается на их отдельном балансе, являющемся частью баланса Предприятия.

6.4. Руководители филиалов и представительств назначаются на должность и освобождаются от должности руководителем Предприятия, наделяются полномочиями и действуют на основании доверенности, выданной им руководителем Предприятия.

7. Реорганизация и ликвидация Предприятия

7.1. Решение о реорганизации Предприятия принимается Правительством Красноярского края по предварительному согласованию с Законодательным Собранием Красноярского края.

В случаях, установленных федеральным законом, реорганизация Предприятия в форме его разделения или выделения из его состава одного или нескольких предприятий осуществляется на основании решения уполномоченного государственного органа или решения суда.

При реорганизации Предприятия вносятся необходимые изменения в Устав и единый государственный реестр юридических лиц. Реорганизация влечет за собой переход прав и обязанностей Предприятия к его правопреемникам в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Предприятие считается реорганизованным, за исключением случаев реорганизации в форме присоединения, с момента государственной регистрации юридических лиц, создаваемых в результате реорганизации.

При реорганизации Предприятия в форме присоединения к нему другого унитарного предприятия первое из них считается реорганизованным с момента внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении присоединенного унитарного предприятия.

7.2. Ликвидация Предприятия влечет его прекращение без перехода прав и обязанностей в порядке правопреемства к другим лицам.

Предприятие может быть ликвидировано по решению Правительства Красноярского края по предварительному согласованию с Законодательным Собранием Красноярского края. Предприятие может быть также ликвидировано по решению суда по основаниям и в

порядке, которые установлены Гражданским кодексом Российской Федерации и иными федеральными законами.

С момента назначения ликвидационной комиссии к ней переходят полномочия по управлению делами Предприятия.

Ликвидационная комиссия от имени ликвидируемого Предприятия выступает в суде.

Ликвидационная комиссия обязана действовать добросовестно и разумно в интересах ликвидируемого Предприятия, а также его кредиторов.

Если ликвидационной комиссией установлена недостаточность имущества Предприятия для удовлетворения всех требований кредиторов, дальнейшая ликвидация Предприятия может осуществляться только в порядке, установленном законодательством о несостоятельности (банкротстве).

Ликвидационная комиссия публикует в средствах массовой информации, в которых опубликовываются данные о государственной регистрации юридического лица, сообщение о ликвидации Предприятия и о порядке и сроке заявления требований его кредиторами, принимает меры по выявлению кредиторов и получению дебиторской задолженности, а также уведомляет в письменной форме кредиторов о ликвидации Предприятия.

Ликвидационная комиссия составляет ликвидационные балансы и представляет их в Уполномоченный орган для утверждения.

Выплата денежных сумм кредиторам ликвидируемого Предприятия производится ликвидационной комиссией в порядке очередности, установленной статьей 64 Гражданского кодекса Российской Федерации, в соответствии с промежуточным ликвидационным балансом со дня его утверждения.

Если имеющиеся у Предприятия денежные средства недостаточны для удовлетворения требований кредиторов, ликвидационная комиссия осуществляет продажу имущества Предприятия, на которое в соответствии с законом допускается обращение взыскания, с торгов, за исключением объектов стоимостью не более ста тысяч рублей (согласно утвержденному промежуточному ликвидационному балансу), для продажи которых проведение торгов не требуется.

Распоряжение оставшимся после удовлетворения требований кредиторов имуществом Предприятия осуществляется Уполномоченным органом.

Исключительные права (интеллектуальная собственность), принадлежащие Предприятию на момент ликвидации, переходят для дальнейшего распоряжения ими в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В случае недостаточности имущества ликвидируемого Предприятия для удовлетворения требований кредиторов или при наличии признаков банкротства Предприятия руководитель Предприятия или ликвидационная комиссия обязаны обратиться в арбитражный суд с заявлением о банкротстве Предприятия.

Ликвидация Предприятия считается завершенной, а Предприятие прекратившим существование после внесения сведений о его прекращении в единый государственный реестр юридических лиц в порядке, установленном законом о государственной регистрации юридических лиц.

7.3. При ликвидации и реорганизации Предприятия увольняемым работникам гарантируется соблюдение их прав и интересов в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7.4. При реорганизации и ликвидации Предприятия все документы (управленческие, финансово-хозяйственные, по личному составу и другие) передаются в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

При ликвидации Предприятия документы, предусмотренные пунктом 1 статьи 28 Федерального закона от 14.11.2002 № 161-ФЗ «О государственных и муниципальных унитарных предприятиях», передаются на хранение в государственный архив в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

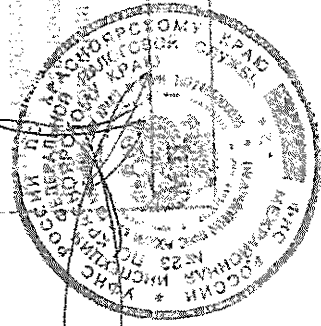
Прошито, пронумеровано 10 листов

Заместитель руководителя
агентства Красноярского края
В.А. Калмыков



К. 15.05.2012
В.А. Калмыков
Заместитель
руководителя
агентства
Красноярского
края

В.А. Калмыков
Заместитель
руководителя
агентства
Красноярского
края



Изменения в учредительный документ юридического лица
ОГРН 1022401802136
пр. добавлен при внесении в
ЕГРЮЛ записи
от «08» июля 2019г.
за ГРН 1192468958450

Микрофинансовая организация
Федеральный налоговый службой №23
по Краснодарскому краю
выданный ~~стимулиру-~~
~~договор~~
(должност)
Сидоров Е.В.
(И.О.Ф.)
Шевченко
(подпись)

приказом
агентства по управлению
государственным имуществом
Красноярского края

OT 10 SEP 2009 № 10-

Руководитель агентства
по управлению государственным
имуществом Красноярского края

В.В. Вернер

в устав государственного предприятия Красноярского края
«Центр развития коммунального комплекса»

Абзац первый пункта 3.3. раздела 3 «Имущество Предприятия» Устава Предприятия изложить в следующей редакции:

«3.3. Размер уставного фонда Предприятия составляет 1 373 553 502 (один миллиард триста семьдесят три миллиона пятьсот пятьдесят три тысячи пятьсот два) рубля 30 копеек.»



1132184120654e2cb173947892c1bce

Форма № Р50007

**Лист записи
Единого государственного реестра юридических лиц**

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении юридического лица

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ "ЦЕНТР
РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА"**

полное наименование юридического лица

основной государственный регистрационный номер (ОГРН)

1 0 2 2 4 0 1 8 0 2 1 3 6

внесена запись о государственной регистрации изменений, внесенных в учредительные документы юридического лица, связанных с внесением изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ, на основании заявления

"14" января 2020 года
(число) (месяц прописью) (год)

за государственным регистрационным номером (ГРН)

2 2 0 2 4 0 0 0 1 7 9 2 8

Запись содержит следующие сведения:

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3

Сведения об адреса (месте нахождения) юридического лица, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц

1	Почтовый индекс	660075
2	Субъект Российской Федерации	КРАЙ КРАСНОЯРСКИЙ
3	Город (волость и т.п.)	ГОРОД КРАСНОЯРСК
4	Улица (проспект, переулок и т.д.)	УЛИЦА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКАЯ
5	Номер дома (владение и т.п.)	ДОМ 33
6	Офис (квартира и т.п.)	ЭТАЖ 4 КОМНАТА 5

Сведения о заявителях при данном виде регистрации

7	Вид заявителя	Лицо, действующее от имени юридического лица без доверенности
Данные заявителя, физического лица		
8	Фамилия	ЛУКИН
9	Имя	ОЛЕГ
10	Отчество	НИКОЛАЕВИЧ
11	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	551500011632
12	ИНН ФЛ по данным ЕГРН	551500011632

Сведения о документах, представленных для внесения данной записи в Единый государственный

реестр юридических лиц

13	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД ДОКУМЕНТЫ
14	Документы представлены	в электронном виде
15	Наименование документа	СВИДЕТЕЛЬСТВО
16	Номер документа	24ЕК 417424
17	Дата документа	06.11.2012
18	Документы представлены	в электронном виде
19	Наименование документа	СВИДЕТЕЛЬСТВО
20	Номер документа	824
21	Дата документа	13.02.2018
22	Документы представлены	в электронном виде
23	Наименование документа	ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
24	Номер документа	8
25	Дата документа	04.07.2018
26	Документы представлены	в электронном виде
27	Наименование документа	СВИДЕТЕЛЬСТВО
28	Номер документа	824
29	Дата документа	13.02.2018
30	Документы представлены	в электронном виде
31	Наименование документа	ДОГОВОР АРЕНДЫ
32	Номер документа	21-14/4-3-1/15-КР
33	Дата документа	19.01.2015
34	Документы представлены	в электронном виде
35	Наименование документа	ПРИКАЗ
36	Номер документа	10-1340П
37	Дата документа	27.12.2019
38	Документы представлены	в электронном виде
39	Наименование документа	ГАРАНТИЙНОЕ ПИСЬМО
40	Дата документа	11.12.2019
41	Документы представлены	в электронном виде
42	Наименование документа	ИЗМЕНЕНИЯ В УСТАВ ЮЛ
43	Документы представлены	в электронном виде

Межрайонная инспекция Федеральной
налоговой службы № 23 по
Красноярскому краю
наименование регистрирующего органа

"14" января 2020 года
(число) (месяц прописью) (год)

Специалист 1 разряда

Струкова Елена Юрьевна
Подпись, Фамилия, инициалы

Изменения в учредительный документ юридического лица
ОГРН 1022400149228
представлен при внесении в
ЕГРЮЛ записи
от «14» августа 2019 г.
за ОГРН 1022400149228
Межрайонная инспекция
Федеральной налоговой службы №23
по Красноярскому краю
Специалист 1 пр.
Струсова Е.В.
(подпись)

Утверждено:

приказом агентства по управлению
государственным имуществом
Красноярского края

от 27 авг. 2019

№ 10-13404



Руководитель
агентства по управлению
государственным имуществом
Красноярского края

[Handwritten signature]

В.В. Вернер

ИЗМЕНЕНИЕ

в Устав государственного предприятия Красноярского края
«Центр развития коммунального комплекса»

Внести в Устав государственного предприятия Красноярского края
«Центр развития коммунального комплекса» следующее изменение:

пункт 1.7 изложить в новой редакции:

«1.7. Место нахождения Предприятия: 660075, Россия, Красноярский
край, город Красноярск, ул. Северо-Енисейская, д. 33, 4 этаж, комната № 5.»

Изменения в учредительный документ
юридического лица ОГРН 1022401802136,
представлены при внесении в ЕГРЮЛ
записи от 10.06.2024 за ГРН 2242400297907



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

сведения о сертификате эп

Сертификат: 09CE45A9DEF534CB3A83A84B456976D4
Владелец: Ромашенко Анна Владимировна
Главный специалист-эксперт
Действителен: с 16.11.2023 по 08.02.2025

УТВЕРЖДЕНО:

приказом агентства по управлению
государственным имуществом
Красноярского края
от «11» мая 2024 № 10-504

Руководитель агентства
по управлению государственным
имуществом Красноярского края



В.В. Вернер

ИЗМЕНЕНИЕ

в устав государственного предприятия Красноярского края
«Центр развития коммунального комплекса»

Внести изменение в устав государственного предприятия
Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса»:

в абзаце пятом пункта 1.2 раздела 1 «Общие положения» слова
«Министерство промышленности, энергетики и жилищно-коммунального
хозяйства Красноярского края» заменить словами «Министерство
строительства и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края».



f52dcda6fa7641cb861a41626341c8f6

Форма № Р50007

**Лист записи
Единого государственного реестра юридических лиц**

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении юридического лица

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ "ЦЕНТР
РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА"**

полное наименование юридического лица

основной государственный регистрационный номер (ОГРН)

1	0	2	2	4	0	1	8	0	2	1	3	6
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

**внесена запись об изменении сведений о юридическом лице,
содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц**

22 августа 2024 года
(число) (месяц прописью) (год)

за государственным регистрационным номером (ГРН)

2	2	4	2	4	0	0	4	3	7	0	8	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Запись содержит следующие сведения:

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3

Сведения о количестве физических лиц, имеющих право без доверенности действовать от имени юридического лица, внесенных в Единый государственный реестр юридических лиц

1	Количество	2
---	------------	---

Сведения о физических лицах, имеющих право без доверенности действовать от имени юридического лица, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц

1

2	Причина внесения сведений	Прекращение полномочий
3	Вид должности	Руководитель юридического лица
4	Должность	ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ ДИРЕКТОРА
5	Фамилия Имя Отчество	ПУЗИК АЛЕКСЕЙ НИКОЛАЕВИЧ
6	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	246203402476

2

7	Причина внесения сведений	Возложение полномочий
8	Вид должности	Руководитель юридического лица
9	Должность	ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ ДИРЕКТОРА
10	Фамилия Имя Отчество	КУЗНЕЦОВ НИКОЛАЙ ГЕННАДЬЕВИЧ
11	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	246601176547
12	ИНН ФЛ по данным ЕГРН	246601176547
13	Пол	Мужской
14	Гражданство	гражданин Российской Федерации

Сведения о заявителях при данном виде регистрации

15	Вид заявителя	Лицо, действующее от имени юридического лица без доверенности
----	---------------	---

Данные заявителя, физического лица

16	Фамилия Имя Отчество	КУЗНЕЦОВ НИКОЛАЙ ГЕННАДЬЕВИЧ
17	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	246601176547
18	ИНН ФЛ по данным ЕГРН	246601176547

Сведения о документах, представленных для внесения данной записи в Единый государственный реестр юридических лиц

1

19	Наименование документа	Р13014 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИИ УЧР ДОКУМЕНТА И/ИЛИ ИНЫХ СВЕДЕНИЙ О ЮЛ
20	Документы представлены	на бумажном носителе

2

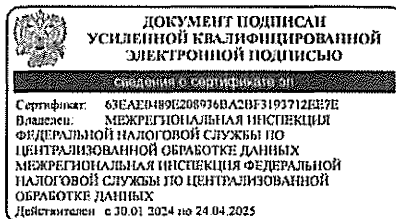
21	Наименование документа	РЕШЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЙ ДОКУМЕНТ ЮЛ, ЛИБО ИНОЕ РЕШЕНИЕ ИЛИ ДОКУМЕНТ, НА ОСНОВАНИИ КОТОРОГО ВНОСЯТСЯ ДАННЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ
22	Дата документа	12.08.2024
23	Документы представлены	на бумажном носителе

Лист записи выдан налоговым органом

Межрегиональная инспекция
Федеральной налоговой службы по
централизованной обработке данных

полное наименование налогового органа

22 августа 2024 года
(число) месяц (прописью) (год)



ВЫПИСКА
из Единого государственного реестра юридических лиц

04.04.2025

№ ЮЭ9965-25-
48467622

дата формирования выписки

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ "ЦЕНТР РАЗВИТИЯ
КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА"**

полное наименование юридического лица

ОГРН 1 0 2 2 4 0 1 8 0 2 1 3 6

включенные в Единый государственный реестр юридических лиц по состоянию на

« 04 » апреля 2025 г.
число месяц прописью год

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3
Наименование		
1	Полное наименование на русском языке	ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ "ЦЕНТР РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА"
2	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2092468771140 11.11.2009
3	Сокращенное наименование на русском языке	ГПКК "ЦРКК"
4	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2092468771140 11.11.2009
Место нахождения и адрес юридического лица		
5	Адрес юридического лица	660075, КРАСНОЯРСКИЙ КРАЙ, Г. КРАСНОЯРСК, УЛ. СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКАЯ, Д. 33, ЭТАЖ 4 КОМНАТА 5
6	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2202400017928 14.01.2020
Сведения о регистрации		
7	Способ образования	Создание юридического лица до 01.07.2002
8	ОГРН	1022401802136
9	Дата присвоения ОГРН	11.12.2002

	Сведения о регистрации юридического лица до 1 июля 2002 года	
10	Регистрационный номер, присвоенный до 1 июля 2002 года	408
11	Дата регистрации до 1 июля 2002 года	19.11.2001
12	Наименование органа, зарегистрировавшего юридическое лицо до 1 июля 2002 года	Администрация города Красноярска
13	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1022401802136 11.12.2002
Сведения о регистрирующем органе по месту нахождения юридического лица		
14	Наименование регистрирующего органа	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
15	Адрес регистрирующего органа	,660133,,,Красноярск г,,Партизана Железняк ул,46,,
16	ГРН	12.07.2007
Сведения о лице, имеющем право без доверенности действовать от имени юридического лица		
17	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ сведений о данном лице	2242400437080 22.08.2024
18	Фамилия Имя Отчество	КУЗНЕЦОВ НИКОЛАЙ ГЕННАДЬЕВИЧ
19	ИНН	246601176547
20	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2242400437080 22.08.2024
21	Должность	ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ ДИРЕКТОРА
22	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2242400437080 22.08.2024
23	Пол	мужской
24	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2242400437080 22.08.2024
25	Гражданство	гражданин Российской Федерации
Сведения об уставном капитале / складочном капитале / уставном фонде / паевом фонде		
26	Вид	УСТАВНЫЙ ФОНД
27	Размер (в рублях)	1373553502.3
28	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2192468958450 08.11.2019

Сведения об участниках / учредителях юридического лица		
29	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ сведений о данном лице	2102468264985 09.04.2010
30	ОГРН	1052466191580
31	ИНН	2466133722
32	Полное наименование	АГЕНТСТВО ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСУДАРСТВЕННЫМ ИМУЩЕСТВОМ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ
33	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2122468799430 04.12.2012
34	Номинальная стоимость доли (в рублях)	4468134324.57
35	Размер доли (в процентах)	100
36	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2152468417605 24.07.2015
Сведения об учете в налоговом органе		
37	ИНН юридического лица	2460050766
38	КПП юридического лица	246001001
39	Дата постановки на учет в налоговом органе	28.11.2022
40	Сведения о налоговом органе, в котором юридическое лицо состоит (для юридических лиц, прекративших деятельность - состояло) на учете	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 27 по Красноярскому краю
41	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2222401086609 28.11.2022
Сведения о регистрации в качестве страхователя по обязательному пенсионному страхованию в территориальном органе Социального фонда России		
42	Регистрационный номер страхователя	1008408443
43	Дата постановки на учет в качестве страхователя	17.12.2001
44	Наименование территориального органа Социального фонда России	Отделение Фонда пенсионного и социального страхования Российской Федерации по Красноярскому краю
45	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2252400916029 05.02.2025
Сведения о регистрации в качестве страхователя по обязательному социальному страхованию в территориальном органе Социального фонда России		
46	Регистрационный номер страхователя	1008408443
47	Дата постановки на учет в качестве страхователя	14.12.2001
48	Наименование территориального органа Социального фонда России	Отделение Фонда пенсионного и социального страхования Российской Федерации по Красноярскому краю
49	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2252400916030 05.02.2025

Сведения о видах экономической деятельности по Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности		
Сведения об основном виде деятельности		
(ОКВЭД ОК 029-2014 (КДЕС Ред. 2))		
50	Код и наименование вида деятельности	71.12 Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях
51	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
Сведения о дополнительных видах деятельности		
(ОКВЭД ОК 029-2014 (КДЕС Ред. 2))		
1		
52	Код и наименование вида деятельности	35.3 Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха
53	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
2		
54	Код и наименование вида деятельности	35.11 Производство электроэнергии
55	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2132468485257 30.07.2013
3		
56	Код и наименование вида деятельности	35.12 Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
57	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2132468485257 30.07.2013
4		
58	Код и наименование вида деятельности	35.13 Распределение электроэнергии
59	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2132468485257 30.07.2013
5		
60	Код и наименование вида деятельности	35.30.1 Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)
61	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
6		
62	Код и наименование вида деятельности	35.30.2 Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)

63	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
7		
64	Код и наименование вида деятельности	35.30.3 Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)
65	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
8		
66	Код и наименование вида деятельности	35.30.4 Обеспечение работоспособности котельных
67	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
9		
68	Код и наименование вида деятельности	35.30.5 Обеспечение работоспособности тепловых сетей
69	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
10		
70	Код и наименование вида деятельности	36.00.1 Забор и очистка воды для питьевых и промышленных нужд
71	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
11		
72	Код и наименование вида деятельности	36.00.2 Распределение воды для питьевых и промышленных нужд
73	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
12		
74	Код и наименование вида деятельности	37.00 Сбор и обработка сточных вод
75	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2132468485257 30.07.2013
13		
76	Код и наименование вида деятельности	41.2 Строительство жилых и нежилых зданий
77	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
14		
78	Код и наименование вида деятельности	41.20 Строительство жилых и нежилых зданий
79	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011

15		
80	Код и наименование вида деятельности	42.21 Строительство инженерных коммуникаций для водоснабжения и водоотведения, газоснабжения
81	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
16		
82	Код и наименование вида деятельности	42.22.1 Строительство междугородних линий электропередачи и связи
83	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
17		
84	Код и наименование вида деятельности	42.22.3 Строительство электростанций
85	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
18		
86	Код и наименование вида деятельности	43.11 Разборка и снос зданий
87	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
19		
88	Код и наименование вида деятельности	43.12 Подготовка строительной площадки
89	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
20		
90	Код и наименование вида деятельности	43.12.3 Производство земляных работ
91	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
21		
92	Код и наименование вида деятельности	43.21 Производство электромонтажных работ
93	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
22		
94	Код и наименование вида деятельности	43.99.1 Работы гидроизоляционные
95	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
23		
96	Код и наименование вида деятельности	43.99.3 Работы свайные и работы по строительству фундаментов

97	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
24		
98	Код и наименование вида деятельности	43.99.5 Работы по монтажу стальных строительных конструкций
99	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
25		
100	Код и наименование вида деятельности	43.99.7 Работы по сборке и монтажу сборных конструкций
101	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
26		
102	Код и наименование вида деятельности	46.69 Торговля оптовая прочими машинами и оборудованием
103	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2152468274484 18.05.2015
27		
104	Код и наименование вида деятельности	46.71 Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами
105	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2152468274484 18.05.2015
28		
106	Код и наименование вида деятельности	46.90 Торговля оптовая неспециализированная
107	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2152468274484 18.05.2015
29		
108	Код и наименование вида деятельности	68.10.22 Покупка и продажа собственных нежилых зданий и помещений
109	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2092468771140 11.11.2009
110	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи об исправлении технической ошибки в указанных сведениях	2102468236638 31.03.2010
30		
111	Код и наименование вида деятельности	68.32.1 Управление эксплуатацией жилого фонда за вознаграждение или на договорной основе
112	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	6192468021465 28.11.2019

31		
113	Код и наименование вида деятельности	68.32.2 Управление эксплуатацией нежилого фонда за вознаграждение или на договорной основе
114	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	6192468021465 28.11.2019
32		
115	Код и наименование вида деятельности	69 Деятельность в области права и бухгалтерского учета
116	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
33		
117	Код и наименование вида деятельности	70.22 Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
118	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
34		
119	Код и наименование вида деятельности	71.11.1 Деятельность в области архитектуры, связанная с созданием архитектурного объекта
120	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2112468249089 14.04.2011
35		
121	Код и наименование вида деятельности	71.12.1 Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора
122	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2152468274484 18.05.2015
Сведения о лицензиях		
1		
123	Серия и номер лицензии	KPP № 02409 ВЭ
124	Дата лицензии	28.11.2012
125	Дата начала действия лицензии	28.11.2012
126	Дата окончания действия лицензии	30.11.2037
127	Наименование лицензируемого вида деятельности, на который выдана лицензия	Пользование участками недр для целей геологического изучения и добычи подземных вод, используемых для питьевого водоснабжения населения или технологического обеспечения водой объектов промышленности
128	Наименование лицензирующего органа	Управление по недропользованию по Красноярскому краю

129	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2132468076849 12.02.2013
2		
130	Серия и номер лицензии	KPP №02497 ВЭ, 02497
131	Дата лицензии	03.09.2013
132	Дата начала действия лицензии	03.09.2013
133	Дата окончания действия лицензии	30.09.2038
134	Наименование лицензируемого вида деятельности, на который выдана лицензия	Пользование участками недр для целей геологического изучения и добычи подземных вод, используемых для питьевого водоснабжения населения или технологического обеспечения водой объектов промышленности
135	Наименование лицензирующего органа	Управление по недропользованию по Красноярскому краю
136	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2132468670233 24.10.2013
3		
137	Серия и номер лицензии	024-000476
138	Дата лицензии	24.05.2017
139	Дата начала действия лицензии	24.05.2017
140	Наименование лицензируемого вида деятельности, на который выдана лицензия	Осуществление предпринимательской деятельности по управлению многоквартирными домами, с учетом особенностей лицензирования предпринимательской деятельности по управлению многоквартирными домами, установленных Жилищным кодексом Российской Федерации
141	Наименование лицензирующего органа	Служба строительного надзора и жилищного контроля Красноярского края
142	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2172468591260 26.05.2017
4		
143	Серия и номер лицензии	KPP 02957 ВЭ
144	Дата лицензии	15.09.2017
145	Дата начала действия лицензии	15.09.2017
146	Дата окончания действия лицензии	30.09.2027
147	Наименование лицензируемого вида деятельности, на который выдана лицензия	Пользование участками недр для целей геологического изучения и добычи подземных вод, используемых для питьевого водоснабжения населения или технологического обеспечения водой объектов промышленности
148	Наименование лицензирующего органа	Департамент по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу
149	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2172468942215 15.09.2017
5		
150	Серия и номер лицензии	KPP 03508 ВЭ
151	Дата лицензии	16.12.2020

152	Дата начала действия лицензии	16.12.2020
153	Дата окончания действия лицензии	28.12.2034
154	Наименование лицензируемого вида деятельности, на который выдана лицензия	Пользование участками недр для целей геологического изучения и добычи подземных вод, используемых для питьевого водоснабжения населения или технологического обеспечения водой объектов промышленности
155	Наименование лицензирующего органа	Департамент по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу
156	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2202401007136 21.12.2020
6		
157	Номер лицензии, присвоенный в Едином реестре учета лицензий	Л014-00101-24/00640888
158	Серия и номер лицензии, присвоенный до внесения сведений в Единый реестр учета лицензий	Л014-00101-24/00640888
159	Дата лицензии	20.02.2023
160	Дата начала действия лицензии	20.02.2023
161	Наименование лицензируемого вида деятельности, на который выдана лицензия	Лицензирование деятельности по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений
162	Наименование лицензирующего органа	ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ, ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ ПО КРАСНОЯРСКОМУ КРАЮ
163	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2232400092956 20.02.2023
7		
164	Серия и номер лицензии	Л045-01326-24/00664394 срочная
165	Дата лицензии	18.07.2023
166	Дата начала действия лицензии	18.07.2023
167	Дата окончания действия лицензии	18.07.2028
168	Наименование лицензируемого вида деятельности, на который выдана лицензия	Осуществление предпринимательской деятельности по управлению многоквартирными домами, с учетом особенностей лицензирования предпринимательской деятельности по управлению многоквартирными домами, установленных Жилищным кодексом Российской Федерации
169	Наименование лицензирующего органа	СЛУЖБА СТРОИТЕЛЬНОГО НАДЗОРА И ЖИЛИЩНОГО КОНТРОЛЯ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ
170	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2232400399009 18.07.2023

Сведения о записях, внесенных в Единый государственный реестр юридических лиц		
1		
171	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Внесение в Единый государственный реестр юридических лиц сведений о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года
172	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	1022401802136 11.12.2002
173	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Железнодорожному району г.Красноярска Красноярского края
Сведения о статусе записи		
174	Статус записи	В запись внесены исправления в связи с технической ошибкой, допущенной регистрирующим органом
175	ГРН и дата записи, которой в данную запись внесены исправления в связи с технической ошибкой	2102468125846 17.02.2010
2		
176	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений о регистрации юридического лица в качестве страхователя в исполнительном органе Фонда социального страхования Российской Федерации
177	ГРН	23.11.2004
178	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Железнодорожному району г.Красноярска Красноярского края
3		
179	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений об учете юридического лица в налоговом органе
180	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2052460058760 18.07.2005
181	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Инспекция Федеральной налоговой службы по Железнодорожному району г.Красноярска
4		
182	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
183	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2062460047440 25.05.2006
184	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Инспекция Федеральной налоговой службы по Железнодорожному району г.Красноярска
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
185	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ О ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С УЧРЕД.ДОКУМ.

186	Номер документа	2078
187	Дата документа	25.05.2006
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
188	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	24 004271562 25.05.2006
5		
189	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
190	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2082468011459 15.01.2008
191	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
192	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ О ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С УЧРЕД.ДОКУМ.
193	Наименование документа	ПРИКАЗ
194	Номер документа	06-1725П
195	Дата документа	05.11.2007
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
196	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	24 004379800 15.01.2008
6		
197	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
198	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2082468745016 23.10.2008
199	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
200	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД.ДОКУМ.
201	Наименование документа	УСТАВ
202	Номер документа	Б/Н
203	Дата документа	07.10.2008
204	Наименование документа	ПРИКАЗ
205	Номер документа	06-1448 П

206	Дата документа	07.10.2008
207	Наименование документа	КВИТАНЦИЯ
208	Номер документа	014
209	Дата документа	16.10.2008
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
210	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	24 005249429 23.10.2008
7		
211	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
212	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2092468080868 09.02.2009
213	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
214	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ О ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С УЧРЕД.ДОКУМ.
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
215	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	24 005264343 09.02.2009
8		
216	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
217	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2092468547840 24.08.2009
218	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
219	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ИЗМ. УЧРЕД.ДОКУМЕНТОВ (П.2.1)
220	Наименование документа	ПРИКАЗ
221	Номер документа	28-К
222	Дата документа	13.08.2009
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
223	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	24 005290846 24.08.2009

9		
224	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
225	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2092468771140 11.11.2009
226	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
227	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД. ДОКУМЕНТЫ
228	Наименование документа	ПРИКАЗ
229	Номер документа	06-1756П
230	Дата документа	30.10.2009
231	Наименование документа	УСТАВ
232	Номер документа	Б/Н
233	Дата документа	30.10.2009
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
234	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	24 005305861 11.11.2009
Сведения о статусе записи		
235	Статус записи	В запись внесены исправления в связи с технической ошибкой, допущенной регистрирующим органом
236	ГРН и дата записи, которой в данную запись внесены исправления в связи с технической ошибкой	2102468236638 31.03.2010
10		
237	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений о регистрации юридического лица в качестве страхователя в территориальном органе Пенсионного фонда Российской Федерации
238	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2092468955522 24.12.2009
239	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
11		
240	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
241	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2102468015901 14.01.2010

242	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
243	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ИЗМ. УЧРЕД.ДОКУМЕНТОВ (П.2.1)
244	Наименование документа	ПРИКАЗ
245	Номер документа	83-К
246	Дата документа	28.12.2009
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
247	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	24 005344129 14.01.2010
12		
248	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Внесение в Единый государственный реестр юридических лиц сведений о повторной выдаче свидетельства
249	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2102468125846 17.02.2010
250	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
251	Наименование документа	ЧЕК-ОРДЕР
252	Номер документа	8049846
253	Дата документа	11.02.2010
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
254	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	24 005351458 17.02.2010
255	ГРН и дата записи, в которую данной записью внесены исправления	1022401802136 11.12.2002
13		
256	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в Едином государственном реестре юридических лиц, в связи с ошибками, допущенными заявителем в ранее представленном заявлении
257	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2102468236638 31.03.2010
258	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю

	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
259	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИСПРАВЛЕНИИ ОШИБОК; ДОПУЩЕННЫХ В РАНЕЕ ПРЕДСТАВЛЕННЫХ ДЛЯ РЕГИСТРАЦИИ ДОКУМЕНТАХ (П.2.3)
	Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ	
260	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	24 005357948 31.03.2010
261	ГРН и дата записи, в которую данной записью внесены исправления	2092468771140 11.11.2009
14		
262	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
263	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2102468256230 06.04.2010
264	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
265	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ИЗМ. УЧРЕД.ДОКУМЕНТОВ (П.2.1)
266	Наименование документа	ПРИКАЗ
267	Номер документа	10-К
268	Дата документа	30.03.2010
	Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ	
269	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	24 005359704 06.04.2010
15		
270	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
271	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2102468264920 09.04.2010
272	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
273	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД.ДОКУМЕНТЫ

274	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
275	Номер документа	103
276	Дата документа	02.04.2010
277	Наименование документа	ПРИКАЗ
278	Номер документа	06-408П
279	Дата документа	26.03.2010
280	Наименование документа	ИЗМЕНЕНИЯ В УСТАВ
281	Номер документа	Б/Н
282	Дата документа	26.03.2010
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
283	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	24 005359798 09.04.2010
16		
284	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
285	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2102468264985 09.04.2010
286	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
287	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ИЗМ. УЧРЕД.ДОКУМЕНТОВ (П.2.1)
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
288	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	24 005359799 09.04.2010
17		
289	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
290	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2102468570170 16.08.2010
291	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
292	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД.ДОКУМЕНТЫ

293	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
294	Номер документа	129
295	Дата документа	03.08.2010
296	Наименование документа	ПРИКАЗ
297	Номер документа	06-1231П
298	Дата документа	30.07.2010
299	Наименование документа	ИЗМЕНЕНИЯ В УСТАВ
300	Номер документа	Б/Н
301	Дата документа	30.07.2010
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
302	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	24 005607581 16.08.2010
18		
303	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
304	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2102468570202 16.08.2010
305	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
306	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ИЗМ. УЧРЕД.ДОКУМЕНТОВ (П.2.1)
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
307	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	24 005607582 16.08.2010
19		
308	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
309	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2112468072430 08.02.2011
310	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
311	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД.ДОКУМЕНТЫ

312	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
313	Номер документа	533
314	Дата документа	01.02.2011
315	Наименование документа	ПРИКАЗ
316	Номер документа	06-18П
317	Дата документа	21.01.2011
318	Наименование документа	ИЗМЕНЕНИЯ В УСТАВ
319	Номер документа	Б/Н
320	Дата документа	21.01.2011
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
321	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	24 005710700 08.02.2011
20		
322	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
323	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2112468072506 08.02.2011
324	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
325	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ИЗМ. УЧРЕД.ДОКУМЕНТОВ (П.2.1)
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
326	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	24 005710702 08.02.2011
21		
327	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
328	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2112468249089 14.04.2011
329	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
330	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД.ДОКУМЕНТЫ

331	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
332	Номер документа	020
333	Дата документа	07.04.2011
334	Наименование документа	ПРИКАЗ
335	Номер документа	06-492П
336	Дата документа	04.04.2011
337	Наименование документа	ИЗМЕНЕНИЯ В УСТАВ
338	Номер документа	Б/Н
339	Дата документа	04.04.2011
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
340	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	24 005723375 14.04.2011
22		
341	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
342	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2112468401923 22.06.2011
343	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
344	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД. ДОКУМЕНТЫ
345	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
346	Номер документа	518
347	Дата документа	10.06.2011
348	Наименование документа	ПРИКАЗ
349	Номер документа	06-1029П
350	Дата документа	10.06.2011
351	Наименование документа	ИЗМЕНЕНИЯ В УСТАВ
352	Номер документа	Б/Н
353	Дата документа	10.06.2011

Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
354	Серия, номер и дача выдачи свидетельства	24 005735235 22.06.2011
23		
355	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
356	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2112468401934 22.06.2011
357	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
358	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ИЗМ. УЧРЕД.ДОКУМЕНТОВ (П.2.1)
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
359	Серия, номер и дача выдачи свидетельства	24 005735236 22.06.2011
24		
360	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
361	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2122468064563 02.02.2012
362	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
363	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД.ДОКУМЕНТЫ
364	Наименование документа	ПРИКАЗ
365	Номер документа	06-68П
366	Дата документа	25.01.2012
367	Наименование документа	ИЗМЕНЕНИЯ В УСТАВ ЮЛ
368	Номер документа	Б/Н
369	Дата документа	25.01.2012
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
370	Серия, номер и дача выдачи свидетельства	24 006016469 02.02.2012

25		
371	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
372	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2122468064805 02.02.2012
373	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
374	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ИЗМ. УЧРЕД.ДОКУМЕНТОВ (П.2.1)
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
375	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	24 006016479 02.02.2012
26		
376	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
377	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2122468497435 18.07.2012
378	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
379	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД.ДОКУМЕНТЫ
380	Наименование документа	ПРИКАЗ
381	Номер документа	06-887 П
382	Дата документа	21.06.2012
383	Наименование документа	ИЗМЕНЕНИЯ В УСТАВ
384	Номер документа	Б/Н
385	Дата документа	21.06.2012
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
386	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	24 006046114 18.07.2012
27		
387	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ

388	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2122468799407 04.12.2012
389	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
390	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД.ДОКУМЕНТЫ
391	Наименование документа	ПРИКАЗ
392	Номер документа	06-1481 П
393	Дата документа	19.11.2012
394	Наименование документа	ИЗМЕНЕНИЯ В УСТАВ
395	Номер документа	Б/Н
396	Дата документа	19.11.2012
397	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ (КОПИЯ)
398	Номер документа	Б/Н
399	Дата документа	27.11.2012
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
400	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	24 006068909 04.12.2012
28		
401	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
402	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2122468799430 04.12.2012
403	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
404	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ИЗМ. УЧРЕД.ДОКУМЕНТОВ (П.2.1)
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
405	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	24 006068910 04.12.2012
29		
406	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
407	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2132468045752 29.01.2013

408	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
409	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ИЗМ. УЧРЕД.ДОКУМЕНТОВ (П.2.1)
410	Наименование документа	ПРИКАЗ КОПИЯ
411	Номер документа	2-К
412	Дата документа	17.01.2013
413	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ КОПИЯ
414	Дата документа	22.01.2013
	Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ	
415	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	24 006077562 29.01.2013
30		
416	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление лицензирующим органом сведений о предоставлении лицензии
417	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2132468076849 12.02.2013
418	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
31		
419	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
420	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2132468485257 30.07.2013
421	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
422	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД.ДОКУМЕНТЫ
423	Наименование документа	ИЗМЕНЕНИЕ УСТАВ ЮЛ
424	Номер документа	Б/Н
425	Дата документа	22.04.2013
426	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
427	Номер документа	844

428	Дата документа	23.07.2013
429	Наименование документа	ПРИКАЗ
430	Номер документа	10-462П
431	Дата документа	22.04.2013
32		
432	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
433	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2132468538860 27.08.2013
434	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
435	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД.ДОКУМЕНТЫ
436	Наименование документа	ИЗМЕНЕНИЯ В УСТАВ
437	Номер документа	Б/Н
438	Дата документа	28.05.2013
439	Наименование документа	ПРИКАЗ
440	Номер документа	10-608П
441	Дата документа	28.05.2013
442	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
443	Номер документа	Б/Н
444	Дата документа	16.08.2013
33		
445	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление лицензирующим органом сведений о предоставлении лицензии
446	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2132468670233 24.10.2013
447	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
34		
448	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
449	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2142468475356 15.08.2014

450	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
451	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД ДОКУМЕНТЫ
452	Наименование документа	ИЗМЕНЕНИЯ В УСТАВ
453	Наименование документа	ПРИКАЗ
454	Номер документа	10-618П
455	Дата документа	19.06.2014
35		
456	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
457	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2152468274484 18.05.2015
458	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
459	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД ДОКУМЕНТЫ
460	Наименование документа	ПРИКАЗ
461	Номер документа	10-401П
462	Дата документа	28.04.2015
463	Наименование документа	ИЗМЕНЕНИЯ К УСТАВУ
464	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
465	Номер документа	24 А А 1868786
466	Дата документа	08.05.2015
36		
467	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
468	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2152468417605 24.07.2015
469	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю

	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
470	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД. ДОКУМЕНТЫ
471	Наименование документа	Документ об оплате государственной пошлины
472	Номер документа	1087
473	Дата документа	08.07.2015
474	Наименование документа	ПРИКАЗ
475	Номер документа	10-500П
476	Дата документа	01.06.2015
477	Наименование документа	ИЗМЕНЕНИЯ К УСТАВУ
478	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
479	Номер документа	24 А А 1868786
480	Дата документа	08.05.2015
37		
481	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
482	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	6162468531923 15.12.2016
483	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
484	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД. ДОКУМЕНТЫ
485	Наименование документа	ПРИКАЗ
486	Номер документа	10-903П
487	Дата документа	22.09.2016
488	Наименование документа	ПРИКАЗ
489	Номер документа	10-903П
490	Дата документа	22.09.2016
491	Наименование документа	УСТАВ
492	Наименование документа	УСТАВ ЮЛ В НОВОЙ РЕДАКЦИИ

493	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
494	Номер документа	2306
495	Дата документа	25.10.2016
496	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
497	Номер документа	24 А А 1868786
498	Дата документа	08.05.2015
499	Наименование документа	РАСПИСКА МФЦ
500	Дата документа	07.12.2016
38		
501	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление лицензирующим органом сведений о предоставлении лицензии
502	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2172468591260 26.05.2017
503	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
39		
504	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление лицензирующим органом сведений о предоставлении лицензии
505	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2172468942215 15.09.2017
506	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
40		
507	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Внесение в Единый государственный реестр юридических лиц сведений о недостоверности сведений о юридическом лице (результаты проверки достоверности содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц сведений о юридическом лице)
508	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	6172468313099 29.12.2017
509	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
41		
510	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
511	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2182468713821 10.07.2018
512	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю

	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
513	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД. ДОКУМЕНТЫ
514	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
515	Номер документа	2919
516	Дата документа	29.06.2018
517	Наименование документа	ПРИКАЗ
518	Номер документа	10-565П
519	Дата документа	19.06.2018
520	Наименование документа	ИЗМЕНЕНИЯ К УСТАВУ ЮЛ
521	Наименование документа	ДОГОВОР
522	Дата документа	01.12.2017
523	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
524	Дата документа	02.07.2018
42		
525	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление лицензирующим органом сведений об аннулировании лицензии
526	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2182468783660 08.08.2018
527	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
43		
528	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
529	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2192468958450 08.11.2019
530	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
531	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД. ДОКУМЕНТЫ
532	Наименование документа	УСТАВ ЮЛ
533	Наименование документа	ПРИКАЗ

534	Наименование документа	ИЗМЕНЕНИЯ В УСТАВ ЮЛ
44		
535	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
536	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	6192468021344 28.11.2019
537	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
538	Наименование документа	ПРИКАЗ
539	Номер документа	02-157 Л/С
540	Дата документа	19.11.2019
45		
541	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ ПО ФОРМЕ Р14001
45		
542	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
543	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	6192468021465 28.11.2019
544	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
545	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ ПО ФОРМЕ Р14001
46		
546	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
547	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2202400017928 14.01.2020
548	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
549	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД. ДОКУМЕНТЫ
СВИДЕТЕЛЬСТВО		
550	Наименование документа	СВИДЕТЕЛЬСТВО
551	Номер документа	24ЕК 417424
552	Дата документа	06.11.2012

553	Наименование документа	СВИДЕТЕЛЬСТВО
554	Номер документа	824
555	Дата документа	13.02.2018
556	Наименование документа	ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
557	Номер документа	8
558	Дата документа	04.07.2018
559	Наименование документа	СВИДЕТЕЛЬСТВО
560	Номер документа	824
561	Дата документа	13.02.2018
562	Наименование документа	ДОГОВОР АРЕНДЫ
563	Номер документа	21-14/4-3-1/15-КР
564	Дата документа	19.01.2015
565	Наименование документа	ПРИКАЗ
566	Номер документа	10-1340П
567	Дата документа	27.12.2019
568	Наименование документа	ГАРАНТИЙНОЕ ПИСЬМО
569	Дата документа	11.12.2019
570	Наименование документа	ИЗМЕНЕНИЯ В УСТАВ ЮЛ
47		
571	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление лицензирующим органом сведений о предоставлении лицензии
572	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2202401007136 21.12.2020
573	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
48		
574	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений об учете юридического лица в налоговом органе по месту нахождения филиала/представительства
575	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2212400439580 03.08.2021
576	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
49		
577	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений об учете юридического лица в налоговом органе по месту нахождения филиала/представительства

578	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2212400471688 19.08.2021
579	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
50		
580	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
581	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2212400540438 23.09.2021
582	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
583	Наименование документа	Р13014 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИИ УЧР.ДОКУМЕНТА И/ИЛИ ИНЫХ СВЕДЕНИЙ О ЮЛ
584	Наименование документа	СОПРОВОДИТЕЛЬНОЕ ПИСЬМО
585	Номер документа	07-2655
586	Дата документа	08.09.2021
587	Наименование документа	ОПИСЬ
588	Дата документа	10.09.2021
589	Наименование документа	КОНВЕРТ
590	Номер документа	46838
591	Дата документа	10.09.2021
51		
592	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
593	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2222400088469 22.02.2022
594	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
595	Наименование документа	Р13014 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИИ УЧР.ДОКУМЕНТА И/ИЛИ ИНЫХ СВЕДЕНИЙ О ЮЛ
596	Наименование документа	ПРИКАЗ
597	Дата документа	09.02.2022

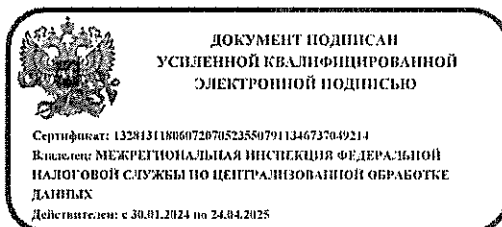
52		
598	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
599	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2222400417919 20.07.2022
600	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
601	Наименование документа	Р13014 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИИ УЧР. ДОКУМЕНТА И/ИЛИ ИНЫХ СВЕДЕНИЙ О ЮЛ
602	Наименование документа	ПРИКАЗ
603	Номер документа	05-102Л/С
604	Дата документа	11.07.2022
53		
605	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений об учете юридического лица в налоговом органе
606	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2222401086609 28.11.2022
607	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
54		
608	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление лицензирующим органом сведений о предоставлении лицензии
609	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2232400092956 20.02.2023
610	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
55		
611	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление лицензирующим органом сведений о признании лицензии утратившей силу
612	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2232400291737 02.06.2023
613	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
56		
614	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление лицензирующим органом сведений о предоставлении лицензии
615	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2232400399009 18.07.2023
616	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю

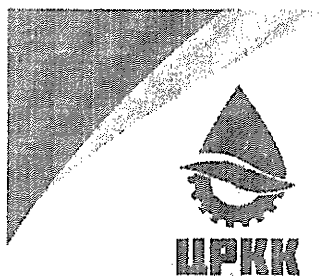
57		
617	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений о выдаче или замене документов, удостоверяющих личность гражданина Российской Федерации на территории Российской Федерации
618	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2232400574338 16.10.2023
619	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
58		
620	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
621	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2242400297907 10.06.2024
622	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
623	Наименование документа	P13014 Заявление об изменении учр. документа и/или иных сведений о ЮЛ
624 Наименование документа Изменения в учредительный документ ЮЛ		
625	Наименование документа	Решение о внесении изменений в учредительный документ ЮЛ, либо иное решение или документ, на основании которого вносятся данные изменения
626	Номер документа	10-504П
627	Дата документа	21.05.2024
59		
628	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
629	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2242400437080 22.08.2024
630	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
631	Наименование документа	P13014 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИИ УЧР. ДОКУМЕНТА И/ЛИ ИНЫХ СВЕДЕНИЙ О ЮЛ

632	Наименование документа	РЕШЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЙ ДОКУМЕНТ ЮЛ, ЛИБО ИНОЕ РЕШЕНИЕ ИЛИ ДОКУМЕНТ, НА ОСНОВАНИИ КОТОРОГО ВНОСЯТСЯ ДАННЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ
633	Дата документа	12.08.2024
60		
634	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений о регистрации юридического лица в качестве страхователя в Социальном фонде Российской Федерации (обязательное пенсионное страхование)
635	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2252400916029 05.02.2025
636	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
637	Наименование документа	Сведения о регистрации ЮЛ по ОПС
638	Дата документа	23.01.2025
61		
639	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений о регистрации юридического лица в качестве страхователя в Социальном фонде Российской Федерации (обязательное социальное страхование)
640	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2252400916030 05.02.2025
641	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 23 по Красноярскому краю
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
642	Наименование документа	Сведения о регистрации ЮЛ по ОСС

643	Дата документа	23.01.2025
-----	----------------	------------

Выписка сформирована с использованием сервиса «Предоставление сведений из ЕГРЮЛ/ЕГРИП», размещенного на официальном сайте ФНС России в сети Интернет по адресу: <https://egrul.nalog.ru>





ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ «ЦЕНТР РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА»

☎ ул. Северо-Енисейская, д.33, 4 этаж, комната 5, г.Красноярск, Россия, 660075.

ИНН/КПП 2460050766/246001001

✉ г. Красноярск, 660075, а/я 12829 E-mail: info@crkk.ru

☎ +7 (391) 219-00-45

🌐 www.crkk.ru

ОГРН 1022401802136

*Россия, Красноярский край, город Красноярск
Девятое января две тысячи двадцать пятого года*

Доверенность № 1

Государственное предприятие Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса» (ГПКК «ЦРКК»), в лице исполняющего обязанности директора Кузнецова Николая Геннадьевича, действующего на основании приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края № 478-о от 12.08.2024 в редакции приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства № 772-о от 12.12.2024, настоящей доверенностью уполномочивает

Тайдонова Кирилла Александровича

• при рассмотрении дел в мировых судах, судах общей юрисдикции, арбитражных и третейских судах, со всеми правами, предоставленными законом истцу, ответчику, третьему лицу, в том числе с правом: подписания и подачи административного искового заявления и возражений на административное исковое заявление, заявления о применении мер предварительной защиты по административному иску, подачи встречного административного искового заявления, заключения соглашения о примирении сторон или соглашения сторон по фактическим обстоятельствам административного дела, на полный либо частичный отказ от административного иска или на признание административного иска, изменения предмета или основания административного иска; подписания искового заявления и отзыва на исковое заявление, заявления об обеспечении иска, передачи дела в третейский суд, полного или частичного отказа от исковых требований и признания иска, изменения основания или предмета иска, заключения мирового соглашения и соглашения по фактическим обстоятельствам дела, подписания заявления о пересмотре судебных актов по вновь открывшимся обстоятельствам, обжалования судебного акта арбитражного суда, суда общей юрисдикции, мирового суда (с правом подписания апелляционных, кассационных, надзорных жалоб, отзывов (возражений) относительно апелляционных, кассационных, надзорных жалоб); с правом подписания и подачи жалоб на постановление по делу об административном правонарушении, на решение по жалобе на постановление по делу об административном правонарушении, на отказ от таких жалоб.

Для совершения указанных действий Тайдонов Кирилл Александрович вправе совершать от имени доверителя следующие действия: знакомиться с материалами дела, представлять доказательства и знакомиться с доказательствами, представленными лицами, участвующими в деле, делать выписки из них, снимать копии, заявлять отводы, представлять доказательства и участвовать в их исследовании, заявлять ходатайства, в том числе об истребовании доказательств; давать объяснения суду в устной и письменной форме; приводить свои доводы по всем возникающим в ходе судебного разбирательства вопросам, возражать относительно ходатайств и доводов других лиц, участвующих в деле; обжаловать судебные постановления и использовать предоставленные законодательством о гражданском/арбитражном/административном судопроизводстве другие процессуальные права, получать исполнительные листы, копии судебных актов.

• с правом участия в деле об административном правонарушении, в том числе знакомиться со всеми материалами дела, представлять доказательства, заявлять

ходатайства и отводы, участвовать в рассмотрении дела, получать судебные акты и иные материалы по делу производства по делу, постановление по делу, пользоваться иными процессуальными правами в соответствии с КоАП РФ.

- при рассмотрении дел о нарушении антимонопольного законодательства в Управлении Федеральной антимонопольной службы РФ по Красноярскому краю с правом совершения всех процессуальных действий, а также при представлении интересов доверителя перед Управлением Федеральной антимонопольной службы РФ по Красноярскому краю с правом ведения переговоров, дачи пояснений, подписания запросов, ответов, сведений, ходатайств и иных документов;

- при рассмотрении дел о банкротстве в качестве представителя конкурсного кредитора, должника, третьего лица, со всеми правами, предоставленными законом для участия в арбитражном процессе по делу о банкротстве, в том числе с правом подписания заявления о включении в реестр требований кредиторов, заявлений, ходатайств и возражений в деле о банкротстве, участия в собрании кредиторов с правом голосования по всем вопросам повестки дня собрания кредиторов, с правом подписания бюллетеней для голосования, участия в комитете кредиторов, обжалования решения собрания кредиторов, ознакомления с отчетами арбитражного управляющего, подписание всех необходимых документов в рамках дела о банкротстве.

- при совершении всех действий, связанных с исполнительным производством (без права получения присужденного имущества/денежных средств), с правом предъявления исполнительного документа к исполнению в банк или иную кредитную организацию, в службу судебных приставов-исполнителей, в органы Федерального казначейства по месту обслуживания лицевого счета клиента (должника), с правом заполнения, подписания и (или) подачи заявления взыскателя для исполнения исполнительного документа, подписания необходимых документов, заверения их копий, совершения всех иных действий, необходимых для исполнения исполнительных документов, в том числе обжалования действий судебного пристава-исполнителя.

- представлять интересы ГПКК «ЦРКК» в органах прокуратуры, правоохранительных органах со всеми правами, предоставленными законом лицу в отношениях с указанными органами, с правом подписания справок, сведений, обращений, запросов и иных документов.

В рамках настоящей доверенности Тайдонов Кирилл Александрович имеет право подавать и получать от имени ГПКК «ЦРКК» все необходимые документы, в том числе претензии, обжаловать действия (бездействие) должностных лиц, заполнять, расписываться и заверять копии необходимых документов, а также совершать все иные действия, связанные с выполнением данного поручения.

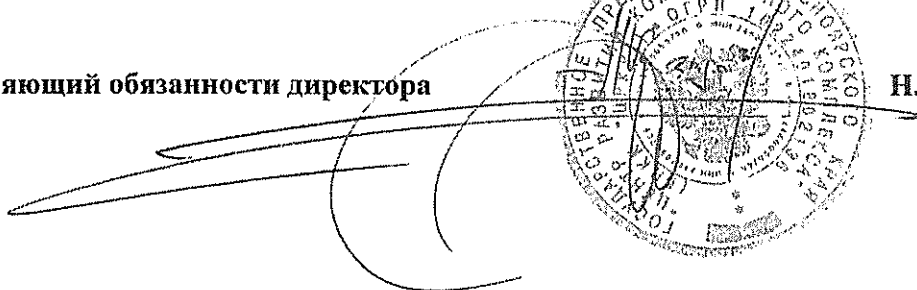
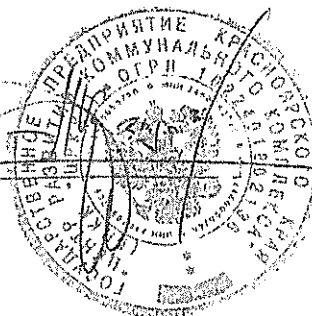
Настоящая доверенность выдана сроком до 31.12.2025 года включительно без права передоверия полномочий третьим лицам в части или полностью.

Подпись Тайдонова К.А.



удостоверяю.

Исполняющий обязанности директора

Н.Г. Кузнецов



Копия верна
28.04.2025
Иванов И.И.
(Ф.И.О.)