

УТВЕРЖДАЮ:

Технический директор

ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Доронин Е.В.

« 15 » / 05 2024г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На проведение процедуры выбора по типу сделки
«Поставка попутного нефтяного газа с Западно-Усть-Балыкского месторождения
ООО «Славнефть-Нижневартовск.
Обеспечение рационального использования ПНГ
на объектах газопотребления «Покупателя».

*на проведение процедуры выбора по типу сделки
«Поставка попутного нефтяного газа с Западно-Усть-Балыкского месторождения
ООО «Славнефть-Нижневартовск.
Обеспечение рационального использования ПНГ на объектах газопотребления «Покупателя»*

1. Предмет Договора

«Поставка попутного нефтяного газа с Западно-Усть-Балыкского месторождения ООО «Славнефть-Нижневартовск. Обеспечение рационального использования ПНГ на объектах газопотребления «Покупателя» не ниже 95% рационального использования ПНГ Западно-Усть-Балыкского м/р.

2. Условия Договора

Заключение договора поставки ПНГ между «Поставщиком» (ООО «Славнефть-Нижневартовск», далее ООО «СН-НВ»), и «Покупателем». Обеспечение рационального использования, поставляемого попутного нефтяного газа (не менее 95% поставляемого ПНГ) (далее-ПНГ) Западно-Усть-Балыкского месторождения (далее-ЗУБ) «Поставщика» ПНГ на объекты газовой инфраструктуры «Покупателя» ПНГ.

Оператором ООО «СН-НВ» является ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

Этапы развития газовой инфраструктуры, технологии для использования ПНГ (в т.ч. генерация эл. энергии), в районе ДНС Западно-Усть-Балыкского м/р, определяет «Покупатель».

Срок действия договора до 31.12.2035г

3. Объемы ПНГ для поставки попутного нефтяного газа с Западно-Усть-Балыкского месторождения ООО «Славнефть-Нижневартовск на технологии «Покупателя».

Гарантированный объем ПНГ район ДНС-1:

Объем ПНГ, млн. м3/год	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	15	15	15	15	15	15	15	15

Не гарантированный объем ПНГ район ДНС-1:

Объем ПНГ, млн. м3/год	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	15	15	15	15	15	15	15	15

Не гарантированный объем ПНГ район кустовой площадки1 (КП-1):

Объем ПНГ, млн. м3/год	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	20	20	20	20	20	20	20	20

«Поставщик» оставляет за собой право увеличения объема (не гарантированный объем ПНГ) реализации газа по цене предусмотренного договором. Покупатель обязуется осуществлять прием ПНГ.

4. Общие сведения.

на проведение процедуры выбора по типу сделки
«Поставка попутного нефтяного газа с Западно-Усть-Балыкского месторождения
ООО «Славнефть-Нижневартовск.
Обеспечение рационального использования ПНГ на объектах газопотребления «Покупателя»

С целью оптимизации затрат на технологическое присоединение газовой инфраструктуры «Покупателя» ПНГ к существующей технологии ДНС Западно-Усть-Балыкского м/р, предлагается место размещения объекта в районе ДНС Западно-Усть-Балыкского м/р.

Максимальное расчетное рабочее давление газа с мобильной установки нефти Р-1,0 МПа (изб.)

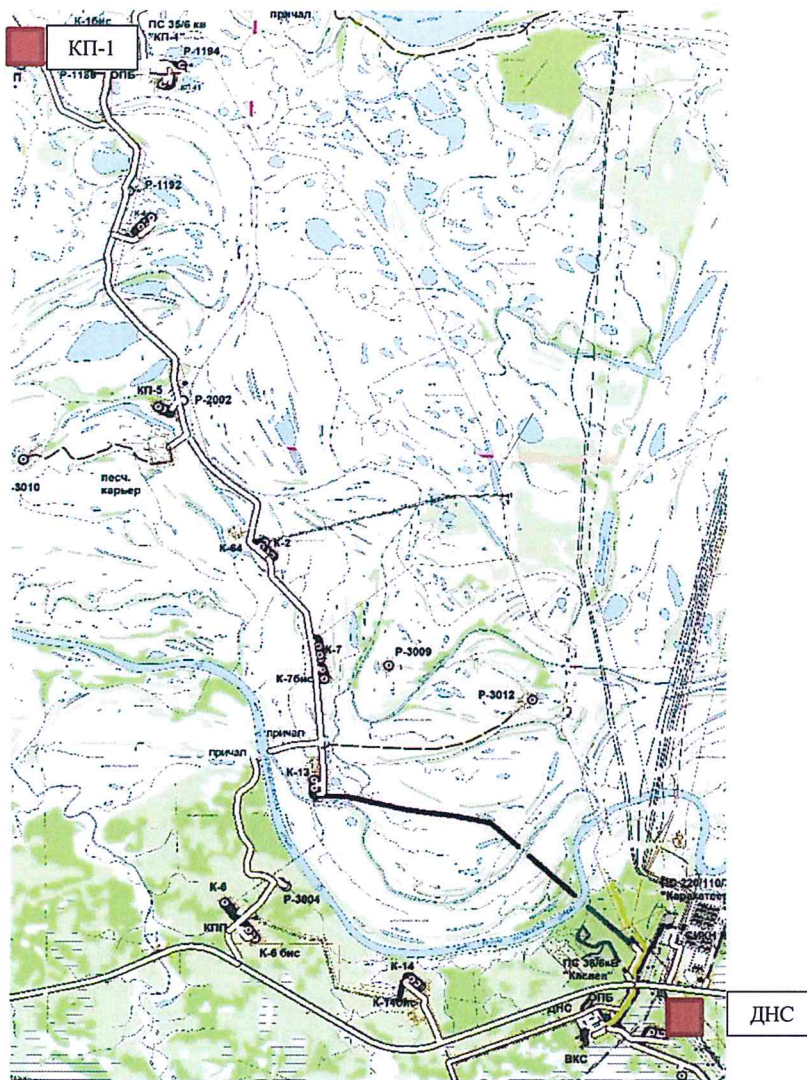


Рис. №1 Схема расположения ДНС Западно-Усть-Балыкского м/р, кустовой площадки 1 (КП-1)

Поставщик обязуется предоставить в субаренду Покупателю земельный участок, расположенный в пределах Западно-Усть-Балыкского месторождения для размещения объектов переработки ПНГ с кадастровым номером 86:08:0020904:25274/86/04/006/2023-03/00330, площадью не менее 77,5450 га.

на проведение процедуры выбора по типу сделки
«Поставка попутного нефтяного газа с Западно-Усть-Балыкского месторождения
ООО «Славнефть-Нижневартовск»
Обеспечение рационального использования ПНГ на объектах газопотребления «Покупателя»



Рис. №2 Схема границ земельных участков под объектами на Западно-Усть-Балыкского м/р

Объект подготовки нефти и газа ДНС Западно-Усть-Балыкского м/р расположен в ХМАО-Югра Тюменской обл. на территории Нефтеюганского района на землях Территориального отдела Нефтеюганского лесничества.

4.1. Дорожная сеть.

В районе представлена дорогами федерального, муниципального и ведомственного значения круглогодичного использования «г. Сургут - г. Ханты-Мансийск», асфальтированная дорога до ДНС Западно-Усть-Балыкского месторождения.

Расстояние от ДНС до автомобильной дороги на г. Ханты-Мансийск - 0,745км.

Расстояние до пересечения автомобильных дорог г. Ханты-Мансийск - г. Тюмень 11,4 км

Ближайший населенный пункт - г. Нефтеюганск (20 км), п. Пойсковский, п. Каркатеевы. Эксплуатация приграничных месторождений ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром нефть», других нефтегазовых компаний.

4.2. Метеорологические и климатические условия.

Среднегодовая температура воздуха минус 3,1°C, среднемесячная температура воздуха наиболее холодного месяца января минус 22°C, а самого жаркого июля плюс 16,9°C. Абсолютный минимум температуры приходится на декабрь минус 55°C, абсолютный максимум - на июнь, июль плюс 34°C

на проведение процедуры выбора по типу сделки
«Поставка попутного нефтяного газа с Западно-Усть-Балыкского месторождения
ООО «Славнефть-Нижневартовск»
Обеспечение рационального использования ПНГ на объектах газопотребления «Покупателя»

5. Цена попутного нефтяного газа

5.1. Цена ПНГ, поставляемого по настоящему Договору (далее – «Цена ПНГ»), определяется (устанавливается) в российских рублях за 1 000 (одну тысячу) кубических метров без учета НДС на основании анализа коммерческих предложений по результатам открытого конкурентного отбора.

6. Поставщик обязуется:

6.1. Поддерживать при отпуске попутного нефтяного газа с первой ступени сепарации ДНС Западно-Усть-Балыкского м/р давление не менее 5,0 кгс/см² (изб). Избыточное давление второй ступени сепарации не менее 0,05 кгс/см² (ограничение по давлению связано с требованием АК «Транснефть». На ДНС нефть подготавливается до товарной кондиции).

Поддерживать давление на первой ступени сепарации мобильной установки подготовки нефти (в районе КП-1) в диапазоне от 7,0 кгс/см² – до 1,0 кгс/см² (изб.).

6.2. Осуществлять для контроля отбор проб попутного нефтяного газа и проводить исследования в лаборатории и результаты сообщать Покупателю.

6.3. Вести учет отпускаемого попутного нефтяного газа Покупателю по приборам учета ПНГ СИКГ Покупателя.

6.4. Обеспечить поставку гарантированных объемов ПНГ в количестве 15 млн. м³/год до 2032г., с возможностью использования не гарантированного объема поставки и продления поставок газа до 2035г. Также предусмотрен не гарантированный объем поставки ПНГ с кустовой площадки 1 (КП-1).

6.5. Организовать землеустроительные работы (отвод земли) под все объекты строительства и обеспечения производства «Покупателя». Схема границ земельного участка для размещения объектов строительства представлена на Рис. №2.

6.6. Обеспечить выдачу технических условий на подключение технологии рационального использования ПНГ Покупателя к существующей технологии ДНС Западно-Усть-Балыкского м/р., подключение установки подготовки газа в районе КП-1.

Точки подключения к газовым линиям технологии Покупателя:

- Газопровод «Выход газа с ГС-1»;
- Газопровод «Выход газа с КСУ»;
- Газопровод «Газ с района КП-1»;
- Газопровод «Газ на ФВД»

6.7. В случае необходимости дозагрузки мощностей технологии «Покупателя», по дополнительному запросу «Покупателя», «Поставщик» рассматривает возможность увеличения поставки ПНГ.

6.8. С учетом отсутствия технологических ограничений ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», получения максимального экономического эффекта, провести оценку возможного использования, вырабатываемой электроэнергии с технологии «Покупателя» для нужд ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

на проведение процедуры выбора по типу сделки

*«Поставка попутного нефтяного газа с Западно-Усть-Балыкского месторождения
ООО «Славнефть-Нижневартовск»*

Обеспечение рационального использования ПНГ на объектах газопотребления «Покупателя»

6.9. Руководствоваться настоящим техническим заданием на проведение процедуры выбора «Покупателя» по типу сделки «Поставка попутного нефтяного газа с Западно-Усть-Балыкского месторождения ООО «Славнефть-Нижневартовск. Рациональное использование ПНГ, на объектах газопотребления «Покупателя» не ниже 95% рационального использования ПНГ Западно-Усть-Балыкского м/р.

Покупатель обязуется:

6.10. Обеспечить запуск инфраструктуры, обеспечивающий прием, подготовку и рациональное использование попутного нефтяного газа с ДНС Западно-Усть-Балыкского м/р.

6.11. Приобретение гарантированных объемов попутного нефтяного газа у «Поставщика» по договору поставки ПНГ в объемах – 15 млн. м³/год по 2032г. с возможностью пролонгации договора на 3 года (до 2035г.) и приобретения дополнительных, не гарантированных объемов ПНГ.

6.12. «Покупатель» обязуется обеспечить рациональное использование приобретаемого ПНГ Западно-Усть-Балыкского м/р на уровне не менее 95% на собственных, привлеченных технологиях использования ПНГ.

Платежи за негативное воздействие на окружающую среду, связанные с выбросами в атмосферу загрязняющих веществ, выплачиваются со стороны «Покупателя» согласно постановлению №1148 от 8 ноября 2012 года «Об особенностях исчисления платы за негативное воздействие на окружающую среду при выбросах в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа»

6.13. В случае внеплановых остановок объектов Покупателя, перевода газа на факельные установки ДНС Западно-Усть-Балыкского м/р, «Покупатель» обязуется выполнять постановление №1148 от 8 ноября 2012 года «Об особенностях исчисления платы за негативное воздействие на окружающую среду при выбросах в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа», в гарантированных объемах поставок ПНГ 42 млн. м³/год.

6.14. До начала поставки газа по настоящему Договору, обеспечить наличие средств измерения, входящих в состав объектов газопотребления Покупателя. Обеспечить безусловную работоспособность приборов СИКГ, позволяющих определить состояние и достоверность учета расхода и потребления газа, а также их своевременную поверку.

6.15. Соответствовать установленным лицензионным требованиям и условиям иной разрешительной документации и соблюдать их в соответствии с законодательством РФ.

6.16. Включать дополнительные газопотребляющие установки только после письменного согласия на это Поставщика. Категорически запрещается самовольное снятие пломб, наложенных Поставщиком на запорные устройства и приборы учета газа.

*на проведение процедуры выбора по типу сделки
«Поставка попутного нефтяного газа с Западно-Усть-Балыкского месторождения
ООО «Славнефть-Нижневартовск.
Обеспечение рационального использования ПНГ на объектах газопотребления «Покупателя»*

6.17. Передавать Поставщику либо уполномоченному им лицу сведения по двухчасовому и суточному потреблению поставленного газа для ведения учета добываемого газа.

6.18. Обеспечить техническое обслуживание и безопасность эксплуатации находящихся в его ведении объектов газового хозяйства, приборов и оборудования, связанных с потреблением газа.

6.19. Обеспечить представителю Поставщика беспрепятственный и незамедлительный допуск в любое время суток в пункты контроля и учета объема газа, возможность проверки работоспособности СИКГ, наличие действующих свидетельств об их поверке, а также документов об учете и использовании газа.

6.20. Руководствоваться настоящим техническим заданием на проведение процедуры выбора «Покупателя» по типу сделки «Поставка попутного нефтяного газа с Западно-Усть-Балыкского месторождения ООО «Славнефть-Нижневартовск. Рациональное использование ПНГ, на объектах газопотребления «Покупателя» не ниже 95% рационального использования ПНГ Западно-Усть-Балыкского м/р.

6.21. Выполнить строительство объектов газопотребления в соответствии с исходными данными и приложениями, полученные по дополнительному запросу:

- Выполнить инженерно-изыскательских работ на объекте строительства, и объектах Заказчика (самостоятельно, либо с привлечением специализированной организации).

- Организовать выезд специалистов на объект для оценки объемов строительства, осмотра предполагаемого участка по строительству, осмотр коммуникаций и точек присоединения.

- Выполнить анализ существующей инфраструктуры (электрических сетей и оборудования, сетей газоснабжения и т.д.) и нагрузок потребителей электрической энергии в районе строительства объектов газопотребления.

- Разработать документацию на строительство объектов газопотребления (тип и марка оборудования определить проектом).

- Получить все необходимые ТУ от сторонних организаций (присоединение, пересечение, параллельная работа и т.д.), предусмотреть выполнение требований ТУ.

- Договор технологического присоединения заключается и оплачивается «Покупателем».

- Закупка оборудования, доставку оборудования на объект для строительства объектов газопотребления.

- Подбор основного оборудования и вспомогательного оборудования произвести на основании компонентного состава газа (предоставляет «Поставщик» ПНГ), с целью исключения рисков, связанных с корректностью / достоверностью результатов лабораторных исследований ПНГ, «Покупатель» вправе самостоятельно выполнить лабораторные исследования ПНГ для определения компонентного состава ПНГ с привлечением сторонней организации, лаборатории.

на проведение процедуры выбора по типу сделки

*«Поставка попутного нефтяного газа с Западно-Усть-Балыкского месторождения
ООО «Славнефть-Нижневартовск.*

Обеспечение рационального использования ПНГ на объектах газопотребления «Покупателя»

▪ Выполнить весь комплекс строительно-монтажных и пуско-наладочных работ, включающих в себя основное и все вспомогательные системы;

осуществить за свой счет строительство электрических сетей до точки подключения;

осуществить за свой счет прокладку газопровода, технологических линий до точки подключения с учетом существующих коммуникаций в соответствии с техническими условиями на подключение;

осуществить за свой счет прокладку линий электропередачи до точки подключения с учетом существующих коммуникаций в соответствии с ТУ;

▪ Габариты и вес оборудования предусмотреть исходя из возможности транспортировки железнодорожным и автомобильным транспортом. Всё оборудование, материалы, изделия и аппараты должны быть в исполнении, соответствующем условиям окружающей среды, иметь сертификат соответствия и разрешение на применение Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

▪ «Покупатель» обязан эксплуатировать оборудование самостоятельно, осуществляя следующие виды работ, для обеспечения бесперебойной и надежной эксплуатации оборудования:

диспетчерское и оперативное управление за обеспечением исправной эксплуатации и режимом работы оборудования, объекта;

обслуживание вспомогательных инженерных систем (системы охранно-пожарной сигнализации, системы обнаружения и контроля загазованности, вторичные электрические цепи).

обеспечение комплектующими, материалами и принадлежностями;

обеспечить предоставление ежедневной сводки в ЦСДиТГ (цех сбора добычи и транспортировки газа)

обеспечить ремонт вышедшего из строя оборудования, в максимально сжатые сроки.

«Покупатель» обеспечивает квалифицированным персоналом, имеющим опыт работы на оборудовании данного типа.

Обеспечивает утилизацию отходов.

▪ В случае оказания услуг по выработке эл. энергии «Покупатель» запрашивает у ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» техническое условие содержащее требование ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» к порядку и условиям оказания Поставщиком услуги по выработке эл. энергии сторонним производителем для нужд объектов нефтедобычи на Западно-Усть-Балыкского м/р.

Приоритетным правом по покупке эл. энергии остается за ООО «Славнефть-Нижневартовск».

*на проведение процедуры выбора по типу сделки
«Поставка попутного нефтяного газа с Западно-Усть-Балыкского месторождения
ООО «Славнефть-Нижневартовск»
Обеспечение рационального использования ПНГ на объектах газопотребления «Покупателя»*

*Приоритетно право на приобретение – «Покупатель» ПНГ обязуется в приоритетном порядке предложить к выкупу весь объем электроэнергии (за исключением объема, необходимого на собственное потребление с целью обеспечения условий настоящего соглашения), полученных (выработанных) в результате переработки и/или подготовки ПНГ на объектах «Покупателя» «Поставщику» ПНГ по согласованному механизму ценообразования, в случае, если «Поставщик» ПНГ полностью или частично откажется от такого объема выкупа электроэнергии согласно согласованным условиям ценообразования, то «Покупатель» ПНГ в праве использовать долю объема, от которого отказался «Поставщик» ПНГ, по своему усмотрению, в.т.ч., для целей реализации 3-м лицам.

7. Компонентный состав газа ПНГ Западно-Усть-Балыкского м/р

7.1. Компонентный состав ПНГ носит индикативный характер. Покупатель осознает и принимает риски, связанные с возможным изменением компонентного состава ПНГ и гарантирует отсутствие претензий к Поставщику относительно качества поставляемого ПНГ. Поставщик не несет ответственности за изменение компонентного состава ПНГ.

7.2. С целью исключения рисков, связанных с корректностью / достоверностью результатов лабораторных исследований ПНГ, «Покупатель» вправе самостоятельно выполнить лабораторные исследования ПНГ для определения компонентного состава ПНГ с привлечением сторонней организации, лаборатории. Покупатель вправе запросить, а Поставщик предоставить дополнительную информацию по компонентному составу ПНГ Западно-Усть-Балыкского м/р за предыдущие периоды.

Приложение №1 к техническому заданию. Компонентный состав газа первой ступени сепарации

ГОСТ Р 57975.1-2017 Газ нефтяной попунный. Определение состава методом газовой хроматографии.
TotalChrom version 6.3.2

Дата и время отбора образца: 29.02.2024 10:20
Дата и время проведения испытания: 02.03.2024 10:33-11:11

Место отбора образца: ДНС Западно-Усть-Балыкское м-р

Точка отбора: Газ на КЮБ-ГПК

Номер баллона: CU 1046

Номер образца: 87 Номер протокола: 73-Г

Образец отобран: Джабаров Т.З. дата доставки: 01.03.2024

N п.п.	Компонент	№1 мол. %	№2 мол. %	г мол. %	г* мол. %	г (vulneul)	Хср. мол. %	Δх мол. %	Хср. об. %
1	O2	0,0480	0,0520	0,0040	0,0103	уд	0,0500	0,0103	0,050
2	N2	2,1420	2,1440	0,0020	0,1807	уд	2,1430	0,1807	2,153
3	CO2	2,0870	2,1140	0,0270	0,1787	уд	2,1005	0,1787	2,099
4	Метан	80,2750	80,3650	0,0900	1,3679	уд	77,9790	1,3679	78,201
5	Этан	7,6660	7,6720	0,0060	0,3591	уд	7,6690	0,3591	7,644
6	Пропан	6,5350	6,5310	0,0040	0,3148	уд	6,5330	0,3148	6,455
7	н-Бутан	0,7650	0,7650	0,0000	0,0775	уд	0,7650	0,0775	0,746
8	н-Бутан	1,6530	1,6520	0,0010	0,1244	уд	1,6525	0,1244	1,608
9	и-Пентан	0,3130	0,3130	0,0000	0,0350	уд	0,3130	0,0350	0,300
10	н-Пентан	0,3780	0,3770	0,0010	0,0411	уд	0,3775	0,0411	0,358
11	Гексаны+	0,4210	0,4140	0,0070	0,0645	уд	0,4175	0,0645	0,386
	СУММА	102,2830	102,3990				100,0000		100,000

Расчет теплофизических параметров газа по ГОСТ 31369

	0°C		20°C		25°C	
	низшее	высшее	низшее	высшее	низшее	высшее
Молярная теплота сгорания, кДж/моль	972,15	1073,23	971,92	1071,09	971,87	1070,57
Массовая теплота сгорания, МДж/кг	45,21	49,92	45,20	49,82	45,20	49,79
Объемная теплота сгорания, МДж/м³	43,58	48,12	40,56	44,70	39,87	43,92
Число Воббе, МДж/м³	50,49	55,74	47,01	51,80		
Относительная плотность	0,7452		0,7446			
Плотность, кг/м³	0,9640		0,8973			
Молярная масса, г/моль			21,50			
Содержание целевых компонентов C3+			214,68			
Содержание целевых компонентов C5+			35,81			

Выполнил: лаборант

Е.Ю.Сочнева

Подпись:



на проведение процедуры выбора по типу сделки
«Поставка попутного нефтяного газа с Западно-Усть-Балыкского месторождения
ООО «Славнефть-Нижневартовск»

Обеспечение рационального использования ПНГ на объектах газопотребления «Покупателя»

Приложение №2 к техническому заданию. Компонентный состав газа второй ступени сепарации

ГОСТ Р 57975.1-2017 Газ нефтяной попутный. Определение состава методом газовой хроматографии.

TotalChrom version 6.3.2

Дата и время отбора образца:

18.02.2024

9:30

Дата и время проведения испытания:

21.02.2024

16:18-16:56

Место отбора образца:

ДНС Западно-Усть-Балыкское м/р

Точка отбора:

ФНД

Номер баллона:

2Т 49172

Номер образца:

73

Номер протокола:

60 Г

Образец отобран:

Джабаров Т.З.

дата доставки:

20.02.2024

N п.п.	Компонент	№1 мол %	№2 мол %	г мол %	г* мол %	г (уд/неуд)	Хер. мол %	Ах мол %	Хер. аб %
1	O2	2,2360	2,2190	0,0170	0,1847	уд	2,2275	0,1847	2,260
2	N2	8,2580	8,1980	0,0600	0,4667	уд	8,2280	0,4667	8,353
3	CO2	2,7360	2,7340	0,0020	0,2085	уд	2,7350	0,2085	2,763
4	Метан	28,5310	28,5370	0,0060	0,7693	уд	23,0825	0,7693	23,396
5	Этан	14,3910	14,4220	0,0310	0,5690	уд	14,4065	0,5690	14,513
6	Пропан	27,3320	27,3550	0,0230	0,8375	уд	27,3435	0,8375	27,306
7	н-Бутан	4,4390	4,4400	0,0010	0,2331	уд	4,4395	0,2331	4,378
8	н-Бутан	10,3350	10,3390	0,0040	0,4591	уд	10,3370	0,4591	10,163
9	н-Пентан	2,2350	2,2320	0,0030	0,1471	уд	2,2335	0,1471	2,162
10	н-Пентан	2,6910	2,6790	0,0120	0,1647	уд	2,6850	0,1647	2,577
11	Гексаны+	2,3110	2,2530	0,0580	0,2141	уд	2,2820	0,2141	2,130
	СУММА	105,4950	105,4080				100,0000		100,0000

Расчет теплотехнических параметров газа по ГОСТ 31369

	0°С		20°С		25°С	
	нижнее	высшее	нижнее	высшее	нижнее	высшее
Молярная теплота сгорания, кДж/моль	1591,94	1735,33	1591,54	1732,22	1591,45	1731,47
Массовая теплота сгорания, МДж/кг	41,44	45,17	41,43	45,09	41,42	45,07
Объемная теплота сгорания, МДж/м3	72,13	78,62	66,94	72,86	65,76	71,54
Число Воббе, МДж/м3	62,18	67,78	57,81	62,92		
Относительная плотность	1,3456			1,3410		
Плотность, кг/м3	1,7407			1,6160		
Молярная масса, г/моль			38,42			
Содержание целевых компонентов C3+			1100,43			
Содержание целевых компонентов C5+			231,99			

Выполнил: лаборант

О.А.Гага

Подпись:

на проведение процедуры выбора по типу сделки
«Поставка попутного нефтяного газа с Западно-Усть-Балыкского месторождения
ООО «Славнефть-Нижневартовск»
Обеспечение рационального использования ПНГ на объектах газопотребления «Покупателя»