



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Нефтяная компания «Янгпур»

ИНН 7718887053 КПП 771801001 ОГРН 1127746385161 ОКВЭД 06.10.1 ОКАТО 45263591000, ОКОГУ 4210014,
ОКПО 09798927, ОКФС 16, ОКОПФ 47, БИК 047102651, р/с 40702810167500040883, ПАО Сбербанк
г. Тюмень, Западно-Сибирское отделение № 8647, к/с № 30101810800000000651

107113, Российская Федерация, г. Москва,
ул. Сокольнический вал, д.2 А
тел: (34936) 5-23-64 доб. 109
e-mail: office@yangpur.ru

Исх. № 1782-сн от 01.12.2023

Руководителю предприятия

АО «НК «Янгпур» приглашает Вас принять участие в процедуре закупки газосепараторов.

1. Перечень потребительских, технических и экономических показателей (характеристик) закупаемых товаров (работ, услуг):

1.1. Наименование и количество:

№ п/п	Наименование Товара	Технические характеристики	Кол-во
1.	Газосепаратор сетчатый ГС 1-12,0-600-2-ХЛ1, V-0,8м ³ , Рабочее давление – 12,0 МПа	Приложение 1	6 шт.

1.2. Технические характеристики: согласно опросному листу (приложению 1).

1.3. Потребительские (качественные) характеристики: качество должно соответствовать техническим и гарантийным условиям предприятия-изготовителя, продукция должна быть новая, год выпуска – не ранее 4 квартала 2023 года.

1.4. Место поставки товара (выполнения работ, оказания услуг): ЯНАО, г. Губкинский, промзона панель №8, производственная база 0010.

1.5. Срок (график) поставки товара (выполнения работ, оказания услуг): 1 квартал 2024 г. Возможны иные сроки поставки по согласованию с Заказчиком.

1.6. Требования к форме, сроку и порядку оплаты товара (работы, услуги): оплата по факту поставки в течение 60-ти календарных дней от даты получения продукции на склад Грузополучателя. Предложения с иной формой оплаты могут быть приняты к рассмотрению в случае принятия такого решения Заказчиком.

2. Требования к участникам процедуры закупки и перечень документов, представляемых участниками процедуры закупки для подтверждения их соответствия установленным требованиям:

2.1. Необходимо предоставить действующее разрешение использования оборудования на территории Российской Федерации.

2.2. Необходимо предоставить информацию об объемах выпуска указанной продукции за последние три года, список основных контрактов, заключенных за указанный период, с указанием сроков и объемов поставок, а также получателей продукции независимо от формы их собственности.

2.3. Необходимо предоставить сертификаты соответствия, выданные официальными организациями по контролю качества или другими компетентными органами, подтверждающими соответствие продукции установленным спецификациям или стандартам, со ссылками на конкретные спецификации и стандарты. Сертификаты, выданные официальными иностранными организациями по контролю качества или другими компетентными подразделениями.

2.4. Необходимо предоставить не менее трех положительных отзывов основных потребителей аналогичной запрашиваемой продукции за последние три года.

2.5. Необходимо предоставить чертежи с габаритно-присоединительными размерами предоставляемой продукции.

2.6. Необходимо предоставить расчет на прочность и плотность предлагаемой продукции.

2.7. Гарантийный срок – не менее 12 месяцев с даты ввода в эксплуатацию.

3. Требования к предложению:

3.1. Цена предложения должна включать стоимость Товара с учетом его доставки до пункта назначения.

3.2. Валюта платежа по договору и валюта договора: рубли РФ. Иная валюта может быть принята только при согласии Заказчика.

3.3. В предложении необходимо указать:

- номер, дату коммерческого предложения;
- цену без НДС за единицу продукции с учетом доставки;
- итоговую цену коммерческого предложения;
- срок действия коммерческого предложения;
- условия поставки;
- срок поставки (график поставки);
- условия оплаты;
- подпись уполномоченного лица;
- контактную информацию ответственного лица по предложению.

3.4. Срок действия предложений должен составлять не менее 60 календарных дней после даты окончания приема предложений. Победитель процедуры закупки обязан заключить договор в минимальный возможный срок.

3.5. В предложении должны содержаться все сведения о предмете закупки, его функциональных характеристиках (потребительских свойствах), количественных и качественных характеристиках, необходимые для принятия решения о соответствии предлагаемого предмета закупки требованиям проводимой процедуры закупки.

3.6. Предложения должны содержать сведения о разногласиях (протокол разногласий) с прилагаемым типовым проектом договора (см. приложение 4) в случае, если такие разногласия имеют место. Проект договора не является окончательным и может быть изменен Заказчиком в зависимости от страны нахождения контрагента, специфических характеристик предмета закупки и иных условий. Также Заказчик оставляет за собой право включения в договор пунктов о выполнении требований, отраженных в настоящей документации и приложениях к ней.

4. Способ подачи предложений: Предложение следует направлять по

электронной почте: d.banny@yangpur.ru.

5. Конечный срок приема предложений: «12» декабря 2023 в 16:00 по московскому времени.

Предложения, полученные Организатором по истечении конечного срока их приема, в процедуре закупки не участвуют.

6. Участники процедуры закупки и предлагаемые ими товары (работы, услуги) будут соотнесены с указанными в настоящих документах требованиями и характеристиками. Предложения, которые будут признаны не соответствующими заявленным требованиям и характеристикам, к оценке не допускаются и будут исключены из настоящей процедуры закупки.

Участнику необходимо предоставлять с первого раза тщательно заполненную техническую часть предложения без расчёта на направление запроса (-ов) со стороны Организатора. Предложение участника может быть отклонено без запроса уточнений со стороны Организатора. Направление запросов участникам закупки для уточнения предложений является правом, а не обязанностью Организатора.

7. Участникам, прошедшим квалификационный отбор (представившим весь перечень документов и выдержавшим критерии закупки) и предложения которых будут допущены к процедуре оценки предложений, будут направлены приглашения для прибытия на переговоры, либо письма о снижения цен поступивших предложений, а также вопросам уточнения и изменения иных существенных условий предложений в сторону их улучшения. После завершения этапа улучшения предложений предложение участника считается окончательным и изменению не подлежит.

8. Участники процедуры закупки в рамках проведения этапа улучшения предложений вправе:

- сообщить об изменении условий своих предложений в порядке и в сроки, предусмотренные в уведомлении о проведении переговоров;
- оставить свое первоначальное предложение без изменений – в данном случае начальное предложение такого участника принимается к оценке в качестве окончательного.

Начальное предложение участника закупки, не принявшего участия в этапе улучшения предложений, считается автоматически продленным на минимальный срок действия предложений, установленный в документации о закупке, начиная со дня окончания срока подачи улучшенных предложений, если соответствующий участник не указал иное.

9. Не направление участнику, подавшему предложение, приглашения принять участие в этапе улучшения предложений означает, что предложение данного участника не допущено к оценке предложений. По письменному запросу любого подавшего предложение участника, ему направляется письменное уведомление о результатах рассмотрения его предложения.

10. Победитель будет определяться на основе представленного им предложения, с учетом проведенного этапа улучшения предложений (переговоров).

11. Оценка предложений.

11.1. Для оценки и сопоставления предложений, цены, при необходимости,

будут переведены в единую валюту по обменному курсу, установленному Центробанком РФ на дату оценки предложений (принятия решения о выборе победителя (победителей) процедуры закупки). При этом, к стоимости такого предложения будут добавлены расходы, рассчитанные Предприятием) и иных, в том числе таможенных, обязательных платежей в случае их наличия.

Предложения будут оценены с учетом следующих критериев оценки и методики оценки:

- **минимальная цена товара без НДС.**
- **минимальный срок поставки (календ. дней).**

11.2. При оценке предложения участников сравниваются по самому значимому (первому) критерию, затем, в случае если он имеет одинаковое значение, переходят к сравнению следующего (второго) критерия.

11.3. Победителем процедуры закупки признается участник, предоставивший наилучшее предложение.

11.4. В случае, если в результате оценки несколько предложений имеют лучшие равные показатели критериев, то, при возможности разделения предмета закупки, его количество (объем) пропорционально распределяется между всеми участниками, сделавшими эти предложения. В случае невозможности разделения предмета закупки – с такими участниками закупки проводится дополнительный этап улучшения предложений, по итогам которого проходит повторная оценка предложений данных участников.

12. Конфиденциальность: все документы, имеющие отношение к настоящей процедуре закупки, и любая информация, которая будет иметь место в процессе проведения процедуры закупки, принадлежат Заказчику и не должны передаваться Участником процедуры закупки третьей стороне без письменного разрешения Заказчика.

13. Особые права Заказчика:

13.1. Заказчик оставляет за собой право увеличить или уменьшить объем закупки, или же аннулировать процесс рассмотрения и отвергнуть все предложения в любой момент до присуждения контракта закупки.

13.2. Заказчик оставляет за собой право на прекращение процедуры закупки (ее отмене) на любой ее стадии, но до присуждения Участнику контракта (договора) закупки.

13.3. Заказчик не связывает себя обязательством, в какой бы то ни было форме, присудить контракт закупки Участнику, предложившему наименьшую цену.

13.4. Заказчик оставляет за собой право отклонить предложение участника закупки на любом этапе в случае, если:

- условия его предложения, предлагаемого им проекта контракта либо протокола разногласий к проекту контракта Заказчика, противоречат законодательству Российской Федерации и/или подвергают необоснованному риску хозяйственную деятельность Заказчика;

- сам факт заключения договора с участником закупки может подвергнуть необоснованному риску хозяйственную деятельность Заказчика, в том числе, но не ограничиваясь в связи с наличием у Заказчика документально подтвержденного

факта систематического (два и более раза) невыполнения условий заключенного (-ых) договора (-ов), неисполненного решения суда в пользу Заказчика.

13.5. Заказчик оставляет за собой право осуществить выбор участника-победителя по части объема (количества) предмета процедуры закупки либо его части (лота) и заключение договоров на закупку с несколькими участниками-победителями, в том числе если предмет процедуры закупки разделен на части (лоты), – с несколькими участниками-победителями по одной части (лоту).

13.6. Заказчик вправе отклонить все предложения, если они содержат невыгодные условия.

В случае реализации прав, указанных выше, заказчик не несет никакой ответственности за перечисленные действия перед участниками. По запросу участников, представивших предложения, заказчик сообщит причины таких действий, но не обязан давать подробные разъяснения. Считается, что участники, представившие свои предложения, согласны с вышеуказанными условиями.

14. Во всем остальном, что не оговорено в настоящем приглашении, АО «НК «Янгпур» руководствуется законодательством Российской Федерации.

15. Считается, что участники процедуры закупки, представившие свои предложения, согласны с условиями и требованиями, изложенными в настоящем приглашении к закупке.

16. Лица, которым вменено в обязанность поддерживать связь с участниками по вопросам проведения процедуры закупки:

- по технической части – Третьяков Алексей Владимирович, тел. (34936) 3-68-30 доб. (1081), mehanik@yangpur.ru

- по остальным вопросам – Банный Дмитрий Валентинович, тел. 8 (34936) 3-68-37,

электронная почта d.banny@yangpur.ru

Приложения:

1) технические характеристики закупаемых товаров на 9 стр.;

2) проект договора на 5 листах

Во всем остальном, что не оговорено в настоящем приглашении, Заказчик руководствуется законодательством Российской Федерации.

Зам. директора по общим вопросам – Д.В.Банный
начальник СМТО – С.А.Савинова

Во всем остальном, что не оговорено в настоящем приглашении, Заказчик руководствуется законодательством Российской Федерации.

Считается, что участники процедуры закупки, кроме изложенных в настоящем приглашении, не имеют иных требований и просьб.

Считается, что им вменено в обязанность поддерживать связь с участниками по вопросам проведения процедуры закупки.

Технический специалист – Третьяков Алексей Владимирович, тел. (34936) 3-68-30 доб. (1081), mehanik@yangpur.ru

Бухгалтер – Банный Дмитрий Валентинович, тел. 8 (34936) 3-68-37, d.banny@yangpur.ru

Приложения:

1) технические характеристики закупаемых товаров на 9 стр.;

2) проект договора на 5 листах

Зам. директора по общим вопросам – Д.В.Банный
начальник СМТО – С.А.Савинова

**ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НА РАЗРАБОТКУ, ИЗГОТОВЛЕНИЕ И ПОСТАВКУ
СЕПАРАТОРА ГАЗОВОГО СЕТЧАТОГО**

Необходимые сведения		
Тип оборудования	Сепаратор газовый сетчатый вертикальный	
1. Технические характеристики и основной состав оборудования		
1.1. Количество заказываемого оборудования, шт.	3	
1.2. Режим работы	Круглосуточный, круглогодичный	
1.3. Номинальный объем не менее, м ³	0,8	
1.4. Внутренний диаметр, мм	Определить расчетом	
1.5. Рабочее давление, не более МПа (изб.)	12,0	
1.6. Рабочая температура, °С	Плюс 5...Плюс 60	
1.7. Производительность	по газу номинальная/(+20%), ст. м ³ /сут	600 000 / (720 000)
	по жидкости номинальная/(+20%), м ³ /сут	400 /(480)
1.8. Минимально допустимая температура стенки, °С	минус 60	
1.9. Место установки аппарата (наружная, в неотапливаемом помещении, в отапливаемом помещении)	наружная	
1.10. Содержание механических примесей в жидкости, мг/дм ³	См. приложение 2	
1.11. Состав (% мольн.) и свойства	См. приложение 2	
1.12. Требуемый срок службы изделия, лет	20	
2. Требования к изготовлению и конструктивному исполнению		
2.1. Общие требования	Оборудование изготовить по КД завода-изготовителя в соответствии с Приложением 1	
2.2. Состояние изготовленного оборудования	Вновь изготовленное и ремонтопригодное	
2.3. Схема общего вида ГС	См. приложение 3	
2.4. Толщина стенки и днища аппарата	Определить расчетом	
2.5. Марка стали изготавливаемого аппарата	09Г2С	
2.6. Марка стали труб и ответных фланцев	09Г2С	
2.7. Прибавка для компенсации коррозии, мм	2	
2.8. Наличие теплоизоляции	Да	
2.9. Требования к внутреннему обустройству ГС:		
- Устройства приема и распределения газожидкостной смеси;	Да	
- Устройства для отделения капельной жидкости;	Да	
2.10. Комплектация аппарата:		
2.11. Требования к комплектации аппарата	<ul style="list-style-type: none"> - Ответные фланцы, с прокладочным и крепёжным материалом (на всех штуцера установленных на аппарате); - АКЗ и теплоизоляция согласно п. 2.11; - Площадка обслуживания верхних патрубков с ограждением и лестницей; - Предусмотреть к каждой единице оборудования уровнемер для визуального контроля уровня жидкости по месту установки сосуда, по согласованию с заказчиком; - Предусмотреть к каждой единице оборудования предохранительную арматуру СППК 5Р 50-160 17лс8нж давление Рн.о.-13,8 МПа 	

Приложение 1 к техническим характеристикам на разработку, изготовление и поставку сепаратора газового сетчатого

Составлено в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52231-2013

Составлено в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52231-2013

2.11. Антикоррозионное покрытие и теплоизоляция	Теплоизоляцию выполнить в заводских условиях матами МП-100 с покровным слоем из листа оцинкованного S=1 мм, либо аналог. Необходимая толщина теплоизоляции 100 мм. Антикоррозионное покрытие внутренней поверхности: -Masscotank 11 (350 мкм) Либо аналог; Наружное покрытие - грунтовка "PrimastikUneversal"- либо аналог; краска "Hardtop AS". Либо аналог.
2.12. Наличие электрообогрева	Нет
2.13. Дополнительные требования к установке контрольно-измерительных приборов	Штуцеры Е, Ж, К, Л предусмотреть с заглушками. В заглушках предусмотреть отверстие с резьбой M20x1,5. Для штуцеров Н-Н1 предусмотреть присоединение указателя уровня без заглушек с резьбовыми отверстиями.
3. Климатические характеристики района строительства	
3.1. Место расположения объекта, где установлен аппарат (город, район)	Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, МО – г. Губкинский.
3.2. Сейсмичность, балл	5
3.3. Климатическое условие по ГОСТ 15150-69	ХЛ1
3.4. Средняя температура наиболее холодной пятидневки района, с обеспеченностью 92%, °C	минус 47
3.5. Средняя температура наиболее холодных суток, с обеспеченностью 98%, °C	минус 54
3.6. Температура окружающего воздуха, °C (min/max)	от минус 55 до плюс 36
3.7. Район по ветровой нагрузке по СП 20.13330.2011	I
3.8. Район сейсмичности	5
3.9. Ветровая нагрузка, кПа (кгс/м ²)	0,23 (23)
4. Дополнительные требования	<p>Окончательную конструкторскую документацию (габаритные размеры, типы фланцевых соединений, DN патрубков) и комплектность поставки изделия согласовать с заказчиком до начала изготовления.</p> <p>Предусмотреть узлы крепления заземляющего устройства (не менее двух по диагонали с разных сторон сепаратора) через болтовые соединения, обозначенные символом «заземление» (ПУЭ п.1.7.118), предусмотреть меры против ослабления контактов (ПУЭ п.1.7.139).</p> <p>Предусмотреть электрообогрев кубовой части, штуцеров выхода жидкости и дренажа.</p> <p>ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты»</p> <p>Технический регламент Таможенного союза "О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением" (ТР ТС 032/2013)</p>
При разработке КД и изготовлении аппарата руководствоваться требованиями следующих нормативных документов: ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты»	

Приложение №2

Физико-химические свойства и состав сред

Состав	Газ	Конденсат
% мольн для газа %массовая доля для конденсата мг/дм ³ для воды	He - 0,013 H ₂ - 0,000 O ₂ - 0,005 N ₂ - 1,201 CO ₂ - 0,489 CH ₄ - 93,71 C ₂ H - 6 2,79 C ₃ H - 8 0,28 neo-C ₅ H ₁₀ - 0,006 iC ₄ H ₁₀ - 0,737 nC ₄ H ₁₀ - 0,138 iC ₅ H ₁₂ - 0,261 nC ₅ H ₁₂ - 0,050	H ₂ O - 0,24 S - 0,095 Парафин - 1,4 механические примеси - 0,0025 Массовая концентрация хлористых солей - 28,9 мг/дм ³ Температура начала кипения - 45°C Давление насыщенных паров - 49,7 кПа
Плотность при 20 °C, кг/м ³	0,732	761,8

Физико-химические свойства и состав сред	
Состав	Газ % мольн для газа %массовая доля для конденсата мг/дм ³ для воды

**Физико-химические свойства и состав сред
Компонентный состав газа (Пласт БП₉)**

№ п/п	Наименование параметров, компонентов	% мол.	% масс.
1	Метан CH ₄	84,899	64,761
2	Этан C ₂ H ₆	7,472	10,685
3	Пропан C ₃ H ₈	3,740	7,842
4	Изобутан i-C ₄ H ₁₀	0,725	2,004
5	Нормальный бутан n-C ₄ H ₁₀	0,829	2,291
6	Изопентан i-C ₅ H ₁₂	0,238	0,817
7	Нормальный пентан n-C ₅ H ₁₂	0,205	0,703
8	Гексаны C ₆ H ₁₄	0,352	1,443
9	Гептаны C ₇ H ₁₆	0,686	3,269
10	Октаны C ₈ H ₁₈	0,300	1,630
11	Нонаны C ₉ H ₂₀	0,235	1,433
12	Деканы + вышеперечисленные C ₁₀ H ₂₂ +	0,226	1,529
13	Азот N ₂	0,000	0,000
14	Двуокись углерода CO ₂	0,760	1,591
15	Окись углерода CO	-	-
16	Гелий He	0,015	0,003
17	Водород H ₂	0,001	0,000
18	Сероводород H ₂ S	0,000	0,000
19	Меркаптаны RSH	-	-

Компонентный состав газа (Пласт БП₁₀)

№ п/п	Наименование параметров, компонентов	% мол.	% масс.
1	Метан CH ₄	89,008	69,990
2	Этан C ₂ H ₆	3,639	5,364
3	Пропан C ₃ H ₈	2,958	6,394
4	Изобутан i-C ₄ H ₁₀	0,698	1,989
5	Нормальный бутан n-C ₄ H ₁₀	0,825	2,351
6	Изопентан i-C ₅ H ₁₂	0,286	1,012

№ п/п	Наименование параметров, компонентов	% мол.	% масс.
7	Нормальный пентан n-C ₅ H ₁₂	0,305	1,079
8	Гексаны C ₆ H ₁₄	0,541	2,286
9	Гептаны C ₇ H ₁₆	0,798	3,920
10	Октаны C ₈ H ₁₈	0,241	1,350
11	Нонаны C ₉ H ₂₀	0,219	1,377
12	Деканы + вышеперечисленные C ₁₀ H ₂₂₊	0,393	2,741
13	Азот N ₂	0,000	0,000
14	Двуокись углерода CO ₂	0,067	0,145
15	Оксикись углерода CO	-	-
16	Гелий He	0,018	0,004
17	Водород H ₂	0,004	0,000
18	Сероводород H ₂ S	0,000	0,000
19	Меркаптаны RSH	-	-

Физико-химические свойства и состав нефти

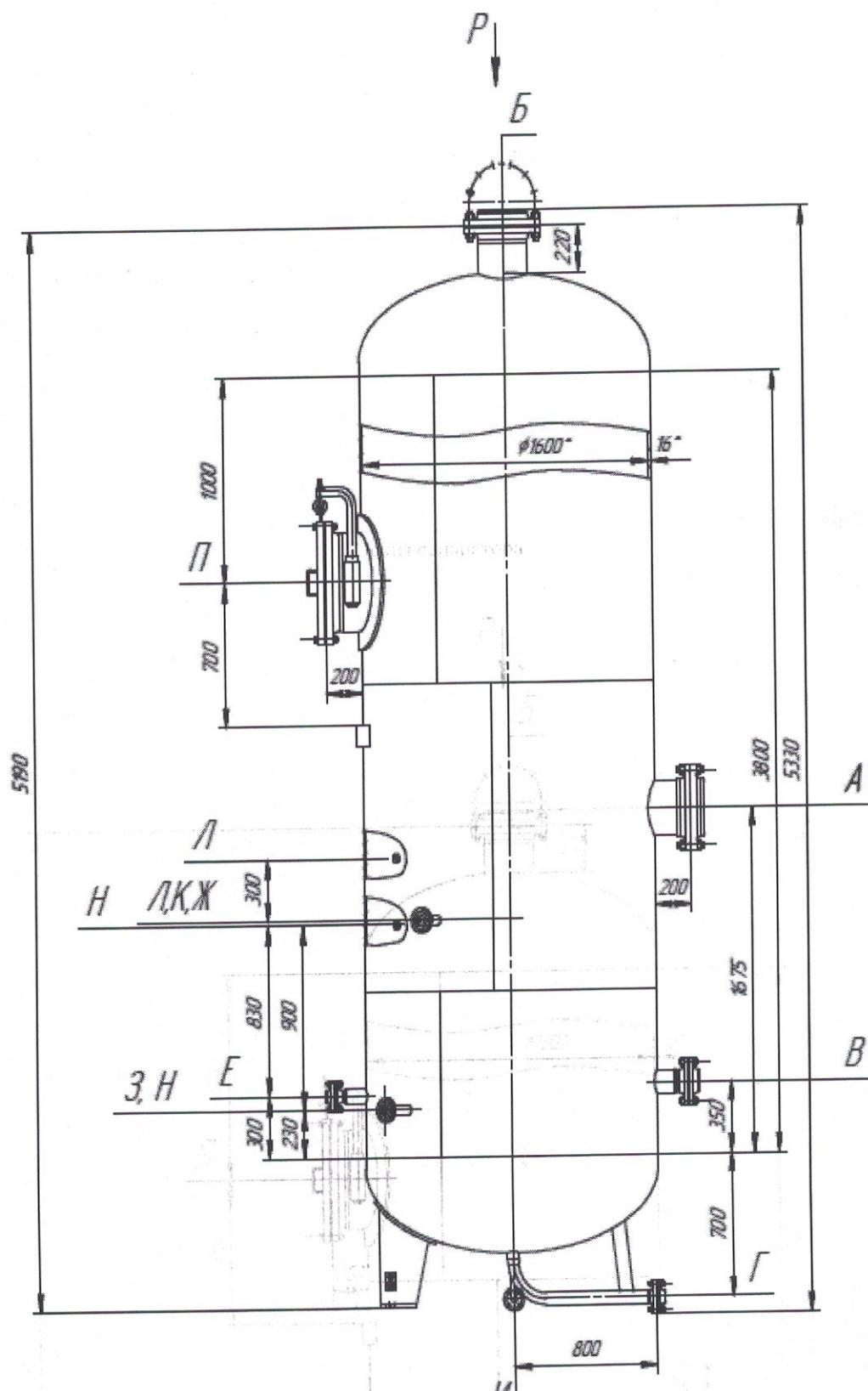
№ п/п	Наименование параметров, компонентов	Численные значения			
		при однократном разгазировании пластовой нефти в стандартных условиях		при дифференциальном (ступенчатом) разгазировании пластовой нефти в рабочих условиях	
1	Молярная концентрация компонентов, %				
1,1	- сероводород	0,000	0,000	0	0
1,2	- двуокись углерода	0,288	0,000	0,289	0
1,3	- азот + редкие газы	2,912	0,000	2,914	0
1,4	в т.ч. гелий	0,000	0,000	0	0,000
1,5	- метан	77,730	0,290	79,490	0,084

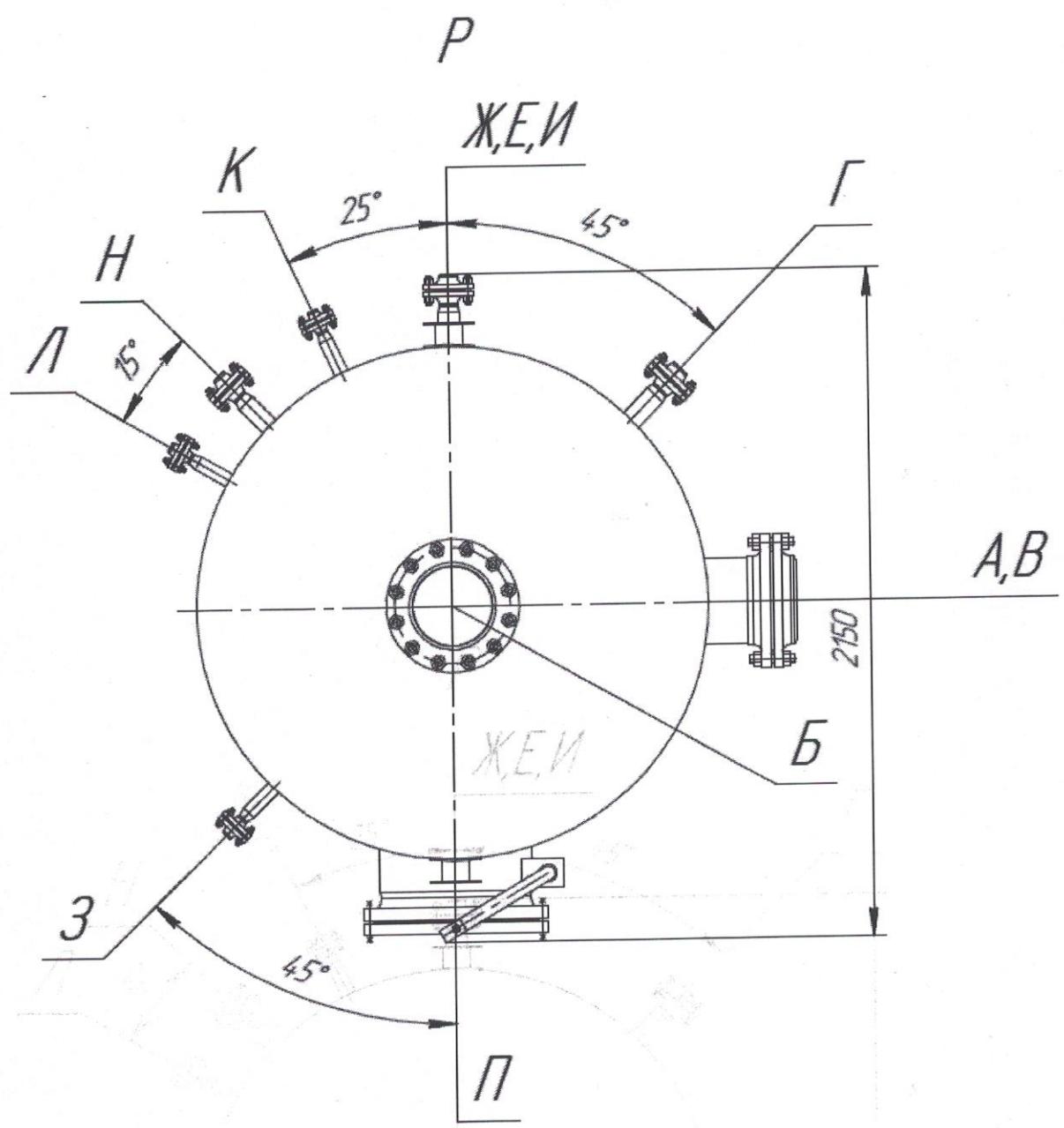
нефти в стандартных
условиях

нефти в рабочих
условиях

1,6	- этан	2,220	0,210	2,298	0,110	1,508
1,7	- пропан	9,990	1,060	9,062	2,819	6,810
1,8	- изобутан	1,370	0,460	1,113	0,916	1,042
1,9	- нормальный бутан	3,530	1,880	2,742	3,242	2,923
1,1	- изопентан	0,770	1,100	0,548	1,451	0,874
1,11	- нормальный пентан	0,860	1,780	0,631	2,112	1,166
1,12	- гексаны	0,330	5,240	0,578	4,546	2,010
1,13	- гептаны	отс.	6,350	0,326	5,458	2,178
1,14	- октаны	отс.	5,760	отс	5,182	1,976
1,15	- остаток C ₉₊	отс.	75,850	0	74,080	27,205
2	Молекулярная масса	22,790	175,000	24,130	176,030	79,500
3	Плотность	0,990	1,060	0,974	0,974	0,974
3,1	- газа, кг/м ³	0,947	0,460	0,974	0,974	0,974
3,2	- газа относительная	3,530	1,880	2,742	3,242	2,923
3,3	(по воздуху), доли ед.	0,787	1,100	0,809	0,809	0,809

Эскиз сепаратора





Все размеры ориентировочные и подлежат уточнению при разработке КД

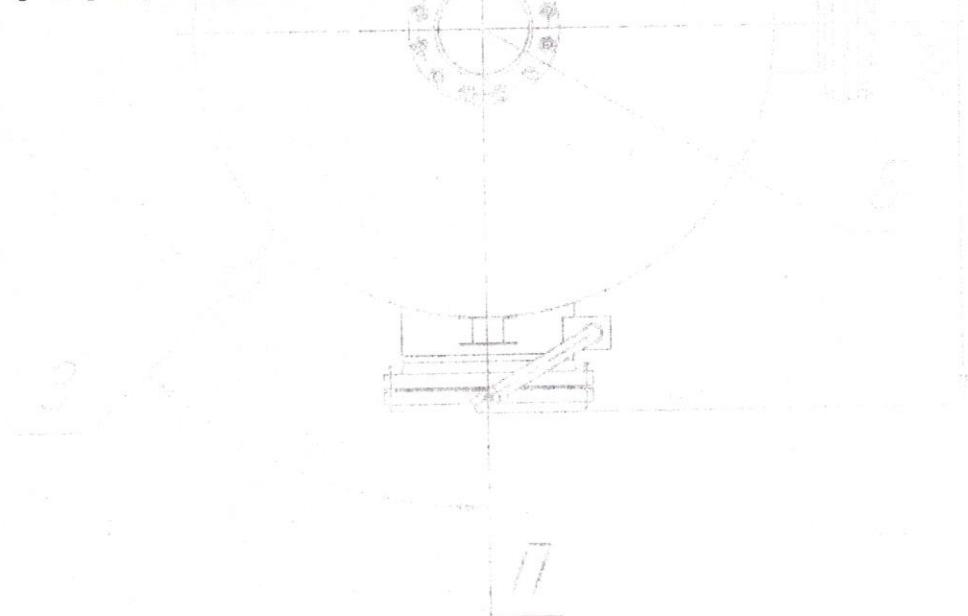


Таблица штуцеров

Таблицу штуцеров (принять с учетом п.2.13«Дополнительные требования к установке контрольно-измерительных приборов»)

№ п/п	A Вход сырого газа	Б Выход газа	В Выход конденсата	Г Дренаж	Е Для термометра	Д Для предохранительного клапана
Кол-во, шт.	1	1	1	1	1	1
Dy,мм.	150	150	50	50	50/ M20x1,5 внутренняя	50
Ру,МПа	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
					Таблица штуцеров	
№ п/п	Ж Для термопреобразователя сопротивления	К Для манометра показывающего	Л Для отбора давления конденсата	Н,Н1 Для указателя уровня	П Люк-лаз	
Кол-во, шт.	1	1	1	2	1	
Dy,мм.	50/M20x1,5 внутренняя	25/M20x1,5 внутренняя	25/M20x1,5 внутренняя	25/ G3/4	600	
Ру, МПа	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0