



ПУРНЕФТЬ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

107113, Российская Федерация, г. Москва,

ООО «Пурнефть»
107113, г. Москва, вн.тер.
г. Муниципальный округ Сокольники,
ул. Сокольнический вал, д. 2А, помещ. 125
ИНН 8911022518 ОГРН 1078911000013
e-mail: info@purneft.ru

Исх. № 01-02/143 от 24.08. 2021 года

РУКОВОДИТЕЛЮ ПРЕДПРИЯТИЯ

ООО «Пурнефть» приглашает Вас принять участие в выполнении научно-исследовательской работе: Разработать нормативы технологических потерь нефти; нефтяного попутного газа; газового конденсата и природного газа по месторождениям ООО «Пурнефть» на 2022 год с составлением отчета.

Наименование товаров (работ, услуг):

Выполнение работ: Разработать нормативы технологических потерь нефти; нефтяного попутного газа; газового конденсата и природного газа по месторождениям ООО «Пурнефть» на 2022 год с составлением отчета.

2. Количество (объем): Нормативы технологических Потерь нефти и попутного нефтяного газа по месторождениям: Крещенское, Губкинское, Присклоновое, Центральное - Пурпейское;

Нормативы технологических потерь газового конденсата и природного газа по месторождениям: Присклоновое.

Согласно приложению 1 и приложению 2.

3. Технические характеристики (комплектация): Составление отчета по месторождениям ООО «Пурнефть», согласно требованиям Минэнерго России.

4. Потребительские (качественные) характеристики товара: Техническое сопровождение и утверждение выполненной работы в Минэнерго России.

5. Обязательные требования к участникам и закупаемым товаром (работам, услугам): Утверждение выполненной работы в Минэнерго России

Предоставить не менее трех отзывов основных потребителей аналогичной услуги, запрашиваемой в задании.

6. В коммерческом предложении необходимо указать:

- номер, дату коммерческого предложения;
- цены за вышеуказанные виды услуг;
- срок действия коммерческого предложения;
- условия поставки (выполнения работ, услуг);
- срок поставки (выполнения работ, услуг);
- условия оплаты;
- подпись уполномоченного лица;
- печать организации;
- контактное лицо.

7. Место поставки товара (выполнения работ, услуг): 629830, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий АО, г. Губкинский, месторождения ООО «Пурнефть».

8. Срок (график) поставки услуги: январь 2022;

9. Наименование валют, в которых может быть выражена цена коммерческого предложения: рубли РФ.

10. Условия платы: оплата по факту оказания услуг в течение 30 (тридцати) календарных дней. Возможны иные условия оплаты по согласованию с Заказчиком.

11. Основные критерии отбора Участников (в порядке убывания значимости):

- *минимальная стоимость;*
- *условия платы – оплата по факту поставки выполнения услуг с отсрочкой платежа.*

12. Участник имеет право отозвать, или изменить свое технико-коммерческое предложение, но не позднее конечного срока подачи технико-коммерческих предложений.

13. Участникам, прошедшим квалификационный отбор (предоставившим весь перечень документов и выдержавшим критерии закупки) и предложения которых будут допущены к процедуре оценки технико-коммерческих предложений, будет направлено письмо о снижении цен поступивших технико-коммерческих предложений (а также об уточнении и изменении иных существенных условий предложений в сторону их улучшения).

14. Не направление Участнику, подавшему технико-коммерческое предложение, письма о снижении цен поступившего технико-коммерческого предложения означает, что предложение данного Участника не допущено к процедуре оценки технико-коммерческих предложений. По письменному запросу любого подавшего технико-коммерческое предложение Участника, ему направляется письменное уведомление о результатах рассмотрения его предложения.

15. Победитель будет определяться на основе представленного им технико-коммерческого предложения, с учетом проведенной процедуры по снижению цен и улучшению иных условий договора.

16. Победителем процедуры закупки признается Участник, предоставивший наиболее выгодное для ООО «Пурнефть» технико-коммерческое предложение.

17. Коммерческое предложение просим представить до 16 час. 00 мин. (время московское) 03.09.2021 по электронной почте: n.linets@yangpur.ru

18. Особые права ОАО «Пурнефть»:

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

– Заказчик оставляет за собой право принять или отвергнуть любое технико-коммерческое предложение, или же аннулировать процесс рассмотрения и отвергнуть все предложения в любой момент до присуждения контракта (договора) закупки;

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

– Заказчик оставляет за собой право пересмотра решения о выборе наилучшего предложения и присуждения победителю контракта (договора) на поставку указанной продукции в случае, если условия контракта (договора) выбранного Участника будут противоречить законодательству Российской Федерации в области хозяйственного права и/или подвергать необоснованному риску хозяйственную деятельность Заказчика.

В случае реализации указанных выше прав, Заказчик не несет никакой ответственности за перечисленные действия перед Участниками. По запросу Участников, представивших технико-коммерческие предложения, Заказчик сообщит причины таких действий, но не обязан давать подробные разъяснения. Считается, что Участники, представившие свои технико-коммерческие предложения, согласны с вышеуказанными условиями.

19. Срок действия предложений должен составлять не менее 45 (сорока пяти) календарных дней от даты получения технико-коммерческих предложений. Победитель процедуры закупки обязан заключить контракт (договор) с Заказчиком в минимально короткий срок после получения уведомления об акцепте технико-коммерческого

предложения, но не позднее 15 (пятнадцати) календарных дней от даты получения такого акцепта.

20. Во всем остальном, что не оговорено в настоящем приглашении, ООО «Пурнефть» руководствуется законодательством Российской Федерации

21. Лицо, которому вменено в обязанность поддерживать связь с участниками по вопросам проведения закупки Линец Николай Викторович, тел. (34936) 5-23-64 доб. 107, моб. (922) 458-63-88.

Начальник ПТТО



А.Е. Чапурин

Технико-технологические показатели разработки по каждому месторождению

Крещенское месторождение				
№ п/п	Технико-технологические показатели	ед.изм.	Годы	
			2021	2022
1.	Добыча нефти	тыс.т	40,7	34,8
2.	Добыча жидкости	тыс.т	277,5	307,9
3.	Газовый фактор нефти	м ³ /т	407,5	407,5
4.	Объем извлеченного (ресурсы) газа	млн. м ³	16,6	14,2
5.	Объем пресной воды для обессоливания нефти	тыс. м ³	0,0	0,0
6.	Количество добывающих скважин на конец года	скв.	3	4

Губкинское месторождение				
№ п/п	Технико-технологические показатели	ед.изм.	Годы	
			2021	2022
1.	Добыча нефти	тыс.т	5,1	4,5
2.	Добыча жидкости	тыс.т	50,7	48,2
3.	Газовый фактор нефти	м ³ /т	421,8	417,5
4.	Объем извлеченного (ресурсы) газа	млн. м ³	2,2	1,9
5.	Объем пресной воды для обессоливания нефти	тыс. м ³	0,0	0,0
6.	Количество добывающих скважин на конец года	скв.	4	4

Центрально - Пурпейское месторождение				
№ п/п	Технико-технологические показатели	ед.изм.	Годы	
			2021	2022
1.	Добыча нефти	тыс.т	2,5	3,6
2.	Добыча жидкости	тыс.т	65,4	68,3
3.	Газовый фактор нефти	м ³ /т	466,7	364,5
4.	Объем извлеченного (ресурсы) газа	млн. м ³	1,2	1,3
5.	Объем пресной воды для обессоливания нефти	тыс. м ³	0,0	0,0
6.	Количество добывающих скважин на конец года	скв.	2	3

Присклоновое месторождение				
№ п/п	Технико-технологические показатели	ед.изм.	Годы	
			2021	2022
1.	Добыча нефти	тыс.т	1,4	2,1
2.	Добыча жидкости	тыс.т	1,4	2,1
3.	Газовый фактор нефти	м ³ /т	190,0	190,0
4.	Объем извлеченного (ресурсы) газа	млн. м ³	0,3	0,4
5.	Объем пресной воды для обессоливания нефти	тыс. м ³	0,0	0,0
6.	Количество добывающих скважин на конец года	скв.	3	4
7.	Добыча природного газа	млн. м ³	28,2	35,0
8.	Добыча газового конденсата	тыс.т	1,3	1,6
9.	Средний дебит скважин по газу	тыс. м ³ /сут	20,3	16,8
10.	Содержание конденсата в пластовом газе	г/м ³	46	46
11.	Объем сброса сточных вод	м ³	0	0

Состав и параметры работы оборудования объектов подготовки нефти и газа

Наименование оборудования	Оборудование			Параметры			Число задвижек (шт)
	Кол.- во, (шт)		Объем м3	Р, кгс/см		Т,°С	
	Проект	в раб		проект	факт		
Нефтегазосепаратор 1-й ступени сепарации (НГС-1)	1	1	100,0	14,0	3,2	-60...+100	5
Нефтегазосепаратор 2-й ступени сепарации (НГС-2)	1	1	100	8,0	3,2	-60...+100	4
Нефтегазосепаратор 3-й ступени сепарации (НГС-3)	1	1	50	8,0	0,007	-60...+100	4
Нефтегазосепаратор 4-й ступени сепарации (НГС-4)	1	1	50	8,0	0,007	-60...+100	4
Подогреватель ПТ16/150 МГ	1	1	11	16,0	3,2	80	4
РВС-3000	1	1	3000	2,0	1,6-1,75	-40...+53	8
РВС-2000	1	1	2000	2,0	1,6-1,75	-40...+53	8
ДЕ-4	1	1	40	атм.	атм.	(-15)+(80)	1
ДЕ-5	1	1	16	атм.	атм.	(-15)+(80)	1
ДЕ-6	1	1	16	атм.	атм.	(-15)+(80)	1
ДЕ-7	1	1	12,5	атм.	атм.	(-15)+(80)	1
ДЕ-8	1	1	12,5	атм.	атм.	(-15)+(80)	1
ДЕ-9	1	1	25	атм.	атм.	(-15)+(80)	1
ЦНС нт 60х330 нефть	2	1		30,0	30,0	(0)+(45)	2
ЦНС нт 60х297 нефть	3	1		25,0	22,0	(0)+(45)	2
Газосепаратор ГС-2	1	1	0,8	64,0	20,0	-30...+100	4
Горизонтальный сепаратор для отделения газового конденсата	1	1	5,4	35,0	20,0	-50...+50	5
Фильтр сечатый МИГ-100-4,V-0,4МЗ	1	1	0,4	40,0	20,0	-55...+40	2
КС-1	1	1	16	6,0	5,0-6,0	-5...+10	8
КС-2	1	0	16	6,0	5,0-6,0	-5...+10	3
БИЛ	1	1		40,0	4,0-5,0	+5...+40	5
ТПУ	1	1		40,0	4,0-5,0	+5...+40	2
ФНД-(факел низкого давления)	1	1		6,0	0-0,001	(-5)+(5)	1
ФВД- (факел высокого давления)	1	1		40,0	3,0-5,0	(-5)+(30)	1