



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Нефтяная компания «Янгур»

ИНН 7718887053 КПП 771801001 ОГРН 1127746385161 ОКВЭД 06.10.1 ОКАТО 45263591000 ОКОНУ 4210014,
ОКПО 09798927, ОКФС 16, ОКОПФ 47, БИК 047102651, р/с 40702810167500040883, ПАО Сбербанк РФ, 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. 106
е-mail: office@yngur.ru

Исх. № 01-04/9884 от 29.06. 2021 года

Руководителю предприятия

ООО «Пурнефть» приглашает Вас принять участие в процедуре закупки услуг по экспертизе промышленной безопасности и паспортизации технических устройств на опасных производственных объектах Усть-Пурнейского лицензионного участка ООО «Пурнефть».

1. Наименование и объем услуг указаны в приложении 1.

2. Обязательные требования:

а. соответствие предлагаемых услуг требованиям Заказчика;

б. письменное подтверждение лично присутствия представителя подрядной организации в Северо-Уральском управлении Ростехнадзора (г. Ноябрьск) для подачи проведенных экспертиз на регистрацию и сопровождения всего пакета сопутствующих документов, а так же решения любых возникающих вопросов в Северо-Уральском управлении Ростехнадзора;

в. письменное подтверждение лично присутствия представителя подрядной организации на объектах ООО «Пурнефть» при проведении плановых либо внеплановых проверок Ростехнадзора технологического оборудования, зданий и сооружений ООО «Пурнефть», экспертизу промышленной безопасности и паспортизацию которых проводила подрядная организация;

г. доставка сотрудников подрядной организации до места производства работ, проживание и питание осуществляется за счёт подрядной организации;

д. в технико-коммерческом предложении необходимо указать:

- лицензия на вид деятельности;
- технические возможности проведения паспортизации технических устройств на ОПО (транспорт, аттестованный персонал);
- предоставить отзывы о деятельности за последние два года;
- цену с НДС за единицу продукции с учетом доставки с разбивкой на ЭПБ и паспортизацию;

- итоговую цену коммерческого предложения;
- срок действия коммерческого предложения;
- условия оплаты;
- контактное лицо.

3. Срок (график) поставки Услуги: до 30 декабря 2021 года. Возможны иные сроки поставки по согласованию с Заказчиком.

4. Наименование валлот, в которых может быть выражена цена технико-коммерческого предложения: рубль РФ.

5. Условия оплаты: в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с момента подписания акта выполненных работ.

6. Основные критерии отбора Участников (в порядке убывания значимости): Минимальная стоимость.

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

8. Участникам, прошедшим квалификационный отбор (предоставившим весь перечень документов и поддержавшим 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).

9. 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.

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

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

12. Коммерческое предложение просим представить до 16 часов 00 минут 05.07.2021г. (включительно по МСК) по электронной почте: info@purneft.ru; gl.mehanic@uaangrup.ru, mehanic@uaangrup.ru. После указанного срока коммерческие предложения к рассмотрению приниматься не будут.

13. Особые права ООО «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 указанных услуг 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

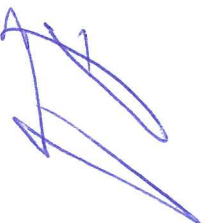
Участников, представивших технико-коммерческие предложения, Заказчик сообщает причины таких действий, но не обязан давать подробные разъяснения. Считается, что Участники, представившие свои технико-коммерческие предложения, согласны с вышеуказанными условиями.

14. Срок действия предложений должен составлять не менее 45 (сорока пяти) календарных дней от даты получения технико-коммерческих предложений.

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

16. Лицо, которому вменено в обязанность поддерживать связь с участниками – Третьяков Алексей Владимирович, тел. (34936) 5-23-64 доб.106 (моб.+7 922 904 458 98 68).

Главный механик



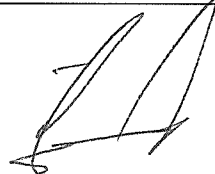
А.В. Третьяков

РЕЕСТР
технических устройств, оборудования и сооружений для проведения ЭПБ
на опасных производственных объектах в 2021 году
ООО "Пурнефть"
Усть-Пурпейский лицензионный участок 2021г.

№ п/п	Наименование оборудования	Номер		Место установки	Год ввода в эксплуатацию.	Примечание
		заводской	регистр.			
1	2	3	4	5	6	10
Внутрипромысловые трубопроводы						
1	Трубопровод обвязки куста № 6, скв. №302,303,304.Протяженность 105м.	б/н	40	Куст № 6	1998г.	Поспорт,ЭПБ.
2	Трубопровод обвязки куста № 3, скв. №404,406,407,410.Протяженность 185м.	б/н	35	Куст № 3	1995г.	Поспорт,ЭПБ.
3	Трубопровод обвязки куста № 4, скв. №426,427,428,429,430,437.Протяженность 65м.	б/н	42	Куст № 4	1999г	Поспорт,ЭПБ.
4	Трубопровод обвязки куста №1, скв. №102,516, Р-125,126,514,515.Протяженность 80м.	б/н	31	Куст № 1	1993г.	Поспорт,ЭПБ.
5	Трубопровод обвязки куста № 5, скв. 408,411,412 до кранового узла .Протяженность 40м.	б/н	34	Куст № 5	1994г.	Поспорт,ЭПБ.
6	Трубопровод обвязка куста № 9, скв. №519,520,521.Протяженность 117м.	б/н	37	Куст № 9	1997г.	Поспорт,ЭПБ.
7	Трубопровод обвязки куста №10, скв. № 305.Протяженность 118м.	б/н	б/н	Куст № 10	2011г.	Поспорт,ЭПБ.
8	Трубопровод обвязки куста № 8, скв. № 314.Протяженность 12м.	б/н	б/н	Куст № 8	2018г	Поспорт,ЭПБ.
9	Трубопровод обвязки куста № 8, скв. № 157.Протяженность 20м.	б/н	б/н	Куст № 8	2005г.	Поспорт,ЭПБ.
10	Трубопровод обвязки скважины, № Р-156.Протяженность 30м.	б/н	б/н	Р-156	1998г.	Поспорт,ЭПБ.
11	Трубопровод обвязки скважины, № Р-155.Протяженность 124м.	б/н	б/н	Р-155	2002г.	Поспорт,ЭПБ.
12	Трубопровод обвязки скважины, № 170.Протяженность 30м.	б/н	б/н	Р-170	2005г.	Поспорт,ЭПБ.
13	Трубопровод обвязки куста №12, скв. № 312.Протяженность 40м.	б/н	б/н	Куст № 12	2018г.	Поспорт,ЭПБ.
14	Трубопровод обвязки скважины, № 52-П.Протяженность 35м.	б/н	б/н	52-П	1995г.	Поспорт,ЭПБ.
15	Нефтепровод Куст №2 до кранового узла №2.Протяженность 75м.	б/н	29	Куст2	1993г.	Поспорт,ЭПБ.
16	Трубопровод обвязки куста №2, скв., 415,416,421,423,424,425,419, ВЗ-1, ВЗ-2, ВЗ-3. Протяженность 250м.	б/н	29	Куст2	1993г.	Поспорт,ЭПБ.
17	Нефтепровод скв. Р-52 точка врезки крановый узел №17.Протяженность 615м.	б/н	50	Р-52	2003г	Поспорт,ЭПБ.
18	Нефтепровод скв.314 точка врезки крановый узел №10.Протяженность 120м.	б/н	б/н	Куст № 8	2018г.	Паспорт.
19	Нефтепровод скв. Р-464-крановый узел №3.Протяженность 1905м.	б/н	43	Р-464	2019г.	Поспорт,ЭПБ.
20	Нефтепровод куст № 8-крановый узел № 10 до крановый узел № 7.Протяженность 8474м.	б/н	б/н	Куст № 8	2016г.	Поспорт,ЭПБ.
21	Нефтепровод крановый узел № 7 до куста №6, крановый узел № 4.Протяженность 4877м.	б/н	б/н	Куст № 6	2017г.	Поспорт,ЭПБ.
22	Нефтепровод куст №4-крановый узел №3.Протяженность 805м.	б/н	41	Куст №4	1999г.	Поспорт,ЭПБ.
Технологические трубопроводы						
1	Газопровод от ГРС до ПАЭС-2500.Протяженность 175,5м.	б/н	б/н	ДНС-2	2005г.	Э.П.Б.
2	Газопровод Г -72 Газосепаратор-ГРП (БПГ котельной), протяженность 614,2м.	б/н	б/н	ДНС-2	1994г.	Э.П.Б.
ГРС						
1	Подогреватель газа	б/н	б/н	ПАЭС	1999г.	Э.П.Б.

Насосное оборудование						
1	Насос ЦНСнт 60/297-УХЛ5 №2.(нас.неф.)	97	б/н	ДНС-2	2018г.	Э.П.Б.
2	Насос ЦНСнт 60/297-УХЛ5 №2.(нас.неф.)	98	б/н	ДНС-2	2018г.	Э.П.Б.
3	НВ-МТ-Е-50/50-2,5В-УХЛ1	972	б/н	ДНС-2	2017г.	Э.П.Б.
4	Насос ЦНС 60/90	1539	53	ДНС-2	1998г.	Э.П.Б.
5	Насос ЦНСГА 60/264-УХЛ4 №1 ППД	85	б/н	ДНС-2	2818г	Э.П.Б.
6	Насос ЦНСГА 60/264-УХЛ4 №2 ППД	86	б/н	ДНС-2	2818г	Э.П.Б.
7	Насос ЦНСГА 60/264-УХЛ4 №3 ППД	87	б/н	ДНС-2	2018г.	Э.П.Б.
РВС						
1	РВС №-1,противопожарный запас воды-V-400м3	б/н	б/н	ДНС-2	2006г	Поспорт,ЭПБ.
2	РВС №-2,противопожарный запас воды-V-700м3	б/н	б/н	ДНС-2	2006г	Поспорт,ЭПБ.
3	ЕП-1,резервуар запаса раствора ПО-V-50м3.	б/н	б/н	ДНС-2	2006г	Поспорт,ЭПБ.
4	ЕП-2,резервуар запаса раствора ПО-V-50м3.	б/н	б/н	ДНС-2	2006г	Поспорт,ЭПБ.
АФК						
1	АФК-65*35	б/н	б/н	Куст № 1, скв.126	1997г.	Э.П.Б.ОПО.
2	АФК-65*35	б/н	б/н	Куст № 2, скв.421	1994г.	Э.П.Б.
3	АФК-65*35	2873	56	Куст № 1, скв.514	2002г.	Э.П.Б.
4	АФК-65*35	б/н	57	Куст № 1, скв.515	1995г.	Э.П.Б.
5	АФК-65*21	б/н	66	Куст № 3, скв.404	1994г.	Э.П.Б.ОПО.
6	АФК-65*35	б/н	75	Куст № 5, скв.408	1997г.	Э.П.Б.ОПО.
7	АФК-65*35	01 15	79	Куст № 6, скв.303	2003г.	Э.П.Б.
8	АФК-65*21	6470	б/н	Куст № 8 ,скв.314	2018г.	Э.П.Б.
9	АФК-65*35	1911	69	Куст № 3 ,скв410.	1994г.	Э.П.Б.
10	АФК-65*35	1913	63	Куст № 2 , скв.423	1994г.	Э.П.Б.
11	АФК-65*35	1515	89	Р-799	1994г.	Э.П.Б.
12	АФК-65*21	33111	73	Куст № 4, скв.429	1998г.	Э.П.Б.
13	АФК-65*21	б/н	б/н	Куст № 2,В3-2	1994г.	Э.П.Б.
14	АФК-65*35	б/н	б/н	Куст № 6,скв.302	2003г.	Э.П.Б.
15	АФК-65*35	114	80	Куст № 6, скв.304	2003г.	Э.П.Б.
16	АФК-65*21	33109	82	Куст № 4,скв.430	1998г.	Э.П.Б.
17	АФК-65*21	33112	71	Куст № 4, скв.427	1998г.	Э.П.Б.
18	АФК-65*21	33108	70	Куст № 4,скв.426	1998г.	Э.П.Б.
19	АФК-65*35	б/н	б/н	Куст № 3,скв.409	1994г.	Э.П.Б.
20	АФК-65*35	б/н	67	Куст № 3,скв.406	1994г.	Э.П.Б.
21	АФК-65*21	б/н	б/н	Куст № 5,скв.411	1997г.	Э.П.Б.
22	АФК-65*21	б/н	б/н	Куст № 3,скв403	1994г.	Э.П.Б.
23	АФК-65*35	1737	90	Р-819	1997г.	Э.П.Б.
Дизельная электростанция						
1	Дизельная электростанция АД-500-Т400-2Р(М2842DF2)	б/н	б/н	ДНС-2	2017г.	Поспорт,ЭПБ.
Котлы						
1	Котел КВ-ГМ-2,0-115(УТГ) 2,0	63	б/н	ДНС-2	2007г.	Э.П.Б.
2	Котел КВ-ГМ-2,0-115(УТГ) 2,0	64	б/н	ДНС-2	2007г.	Э.П.Б.
3	Котел КВ-ГМ-2,0-115(УТГ) 2,0	65	б/н	ДНС-2	2007г.	Э.П.Б.

Главный механик



Третьяков А.В.