



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Нефтяная компания «Янзгур»**

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. 107
e-mail: nach_pto@yanppur.ru

Исх. № 01-07/10433 от 24.08. 2021 года

РУКОВОДИТЕЛЮ ПРЕДПРИЯТИЯ

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

2. Количество (объем): Нормативы технологических Потерь нефти и попутного нефтяного газа по месторождениям: Известинское, Восточно-Известинское, Осеннее, Богдановское, Метельное;

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

Согласно приложению 1 и приложению 2.

3. Технические характеристики (комплектация): Составление отчета по месторождениям ОАО «НК «Янзгур», 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 ОАО «НК «Янгпур».

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 ОАО «НК «Янгпур» 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 «НК «Янгпур»:

– 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, ОАО «НК «Янгпур» 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.+7 922 4 58 63 88.

Начальник ПТТО



А.Е. Чапурин

Технико-технологические показатели разработки по каждому месторождению

| Известинское месторождение | | | | |
|----------------------------|---|---------------------|-------|-------|
| № п/п | Технико-технологические показатели | ед.изм. | Годы | |
| | | | 2021 | 2022 |
| 1. | Добыча нефти | тыс.т | 174,0 | 123,8 |
| 2. | Добыча жидкости | тыс.т | 387,6 | 379,3 |
| 3. | Газовый фактор нефти | м ³ /т | 488,0 | 409,1 |
| 4. | Объем извлеченного (ресурсы) газа | млн. м ³ | 84,9 | 50,7 |
| 5. | Объем пресной воды для обессоливания нефти | тыс. м ³ | 0,0 | 0,0 |
| 6. | Количество добывающих скважин на конец года | скв. | 18 | 17 |

| Восточно-Известинское месторождение* | | | | |
|--------------------------------------|---|---------------------|-------------|-------|
| № п/п | Технико-технологические показатели | ед.изм. | Годы | |
| | | | 2021 | 2022 |
| 1. | Добыча нефти | тыс.т | 4,7 | 4,0 |
| 2. | Добыча жидкости | тыс.т | 29,39470582 | 14,7 |
| 3. | Газовый фактор нефти | м ³ /т | 236,8 | 236,8 |
| 4. | Объем извлеченного (ресурсы) газа | млн. м ³ | 1,113741009 | 1,0 |
| 5. | Объем пресной воды для обессоливания нефти | тыс. м ³ | 0 | 0 |
| 6. | Количество добывающих скважин на конец года | скв. | 4 | 3 |

| Осеннее месторождение** | | | | |
|-------------------------|---|---------------------|-------|-------|
| № п/п | Технико-технологические показатели | ед.изм. | Годы | |
| | | | 2021 | 2022 |
| 1. | Добыча нефти | тыс.т | 47,1 | 32,2 |
| 2. | Добыча жидкости | тыс.т | 206,9 | 212,1 |
| 3. | Газовый фактор нефти | м ³ /т | 923,4 | 859,1 |
| 4. | Объем извлеченного (ресурсы) газа | млн. м ³ | 43,5 | 27,6 |
| 5. | Объем пресной воды для обессоливания нефти | тыс. м ³ | 0,0 | 0,0 |
| 6. | Количество добывающих скважин на конец года | скв. | 8 | 8 |

| Богдановское месторождение | | | | |
|----------------------------|---|---------------------|-------|-------|
| № п/п | Технико-технологические показатели | ед.изм. | Годы | |
| | | | 2021 | 2022 |
| 1. | Добыча нефти | тыс.т | 20,4 | 19,6 |
| 2. | Добыча жидкости | тыс.т | 99,5 | 97,3 |
| 3. | Газовый фактор нефти | м ³ /т | 251,8 | 251,8 |
| 4. | Объем извлеченного (ресурсы) газа | млн. м ³ | 5,1 | 4,9 |
| 5. | Объем пресной воды для обессоливания нефти | тыс. м ³ | 0 | 0 |
| 6. | Количество добывающих скважин на конец года | скв. | 3 | 3 |

| Метельное месторождение | | | | |
|-------------------------|---|---------------------|-------|-------|
| № п/п | Технико-технологические показатели | ед.изм. | Годы | |
| | | | 2021 | 2022 |
| 1. | Добыча нефти | тыс.т | 14,0 | 26,7 |
| 2. | Добыча жидкости | тыс.т | 19,9 | 48,8 |
| 3. | Газовый фактор нефти | м ³ /т | 166,7 | 169,3 |
| 4. | Объем извлеченного (ресурсы) газа | млн. м ³ | 2,3 | 4,5 |
| 5. | Объем пресной воды для обессоливания нефти | тыс. м ³ | 0 | 0 |
| 6. | Количество добывающих скважин на конец года | скв. | 2 | 3 |

| Вьюжное месторождение | | | | |
|-----------------------|---|--------------------------|------|------|
| № п/п | Технико-технологические показатели | ед.изм. | Годы | |
| | | | 2021 | 2022 |
| 1. | Добыча природного газа | млн. м ³ | 41,8 | 38,9 |
| 2. | Добыча газового конденсата | тыс.т | 3,9 | 3,6 |
| 3. | Количество добывающих скважин на конец года | скв. | 4 | 4 |
| 4. | Средний дебит скважин по газу | тыс. м ³ /сут | 30,1 | 28,0 |
| 5. | Содержание конденсата в пластовом газе | г/м ³ | 94,0 | 92,1 |
| 6. | Объем сброса сточных вод | м ³ | 0 | 0 |

| Метельное месторождение *** | | | | |
|-----------------------------|---|--------------------------|-------|-------|
| № п/п | Технико-технологические показатели | ед.изм. | Годы | |
| | | | 2021 | 2022 |
| 1. | Добыча природного газа | млн. м ³ | 529,9 | 571,0 |
| 2. | Добыча газового конденсата | тыс.т | 45,0 | 40,4 |
| 3. | Количество добывающих скважин на конец года | скв. | 11 | 13 |
| 4. | Средний дебит скважин по газу | тыс. м ³ /сут | 254,5 | 184,2 |
| 5. | Содержание конденсата в пластовом газе | г/м ³ | 106 | 86 |
| 6. | 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 | P, кгс/см | | T, °C | |
| | Проект | в раб | | проект | факт | | |
| УПСВ Осеннее | | | | | | | |
| нефтегазосепаратор 1-й ступени сепарации (НГС-1) | 1 | 1 | 100,0 | 40,0 | 8,5-12,0 | (-5)+(-25) | 15 |
| нефтегазосепаратор 2-й ступени сепарации (НГС-2) | 1 | 1 | 100,0 | 40,0 | 0,8-1,1 | (30)+(35) | 12 |
| подогреватель ПП-1.6 | 1 | 1 | 5,8 | 40,0 | 4-6,5 | (30)+(45) | 8 |
| ЦНС 38x220 нефтяные | 2 | 2 | | 22,0 | 8-21,5 | (25)+(45) | 8 |
| ЦНС Нт 60-231 | 1 | 1 | | 25,2 | 8-21,5 | -45...+40 | 7 |
| насос полупогружной 12 НА -9x4-E-3510 | 1 | 1 | | | 3,2 | (-25)+(25) | 2 |
| отсутствует | 1 | 1 | | | | (-25)+(25) | 2 |
| дренажная емкость | 1 | 1 | 12,5 | 0,7 | 0,1 | (0)+(30) | 1 |
| дренажная емкость | 1 | 1 | 12,5 | 0,7 | 0,1 | (0)+(30) | 1 |
| дренажная емкость | 1 | 1 | 25,0 | 0,7 | 0,1 | (0)+(30) | 3 |
| ФНД (факел низкого давления) | 1 | 1 | | 40,0 | 0,5-1,5 | (0)+(30) | 3 |
| УФМГ-150 (факел выского давления) | 1 | 1 | | 6,0 | 0,9-4,5 | (-5)+(5) | 10 |
| ГФУ (установка сжигания промстоков) | 1 | 1 | | 40,0 | 0,5-10 | (-5)+(30) | 8 |
| УППН Известинское | | | | | | | |
| Узел сепарации | | | | | | | |
| нефтегазосепаратор 1-й ступени сепарации (НГС-1) | 1 | 1 | 50,0 | 6,0 | 4,0 | (-11)+(20) | 8 |
| концевая сепарационная установка (КСУ) | 2 | 2 | 25,0 | 0,05 | 0,05 | (35)+(45) | 7 |
| газосепаратор (ГС-1) | 1 | 1 | 50,0 | 6,0 | 4,0 | (-1)+(30) | 11 |
| газосепаратор (ГС-2) | 1 | 1 | 10 | 6,0 | 0,9-2,5 | (-1)+(30) | 13 |
| Площадка путевых подогревателей | | | | | | | |
| подогреватель ПП-1.6 | 1 | 1 | 5,8 | 6,0 | 2,5 | (0)+(60) | 32 |
| подогреватель ПП-0.63 | 1 | 1 | 1,6 | 6,0 | 2,4 | (0)+(60) | 26 |
| Парк РВС | | | | | | | |
| РВС №1 технологический (на теле) | 1 | 1 | 1000 | 0,5-6,0 | 0,5-6,0 | (0)+(45) | 6 |
| РВС №1 технологический (трубопроводы) | 1 | 1 | | 0,5-6,0 | 0,5-6,0 | (0)+(45) | 18 |
| РВС №2 товарный (на теле) | 1 | 1 | 1000 | 0,5-6,0 | 0,5-6,0 | (0)+(45) | 5 |
| РВС №2 товарный (трубопроводы) | 1 | 1 | | 0,5-6,0 | 0,5-6,0 | (0)+(45) | 13 |
| РВС №3 товарный (на теле) | 1 | 1 | 1000 | 0,5-6,0 | 0,5-6,0 | (0)+(45) | 5 |
| РВС №3 товарный (трубопроводы) | 1 | 1 | | 0,5-6,0 | 0,5-6,0 | (0)+(45) | 16 |
| РВС №4 товарный (на теле) | 1 | 1 | 1000 | 0,5-6,0 | 0,5-6,0 | (0)+(45) | 27 |
| РВС №4 товарный (трубопроводы) | 1 | 1 | | 0,5-6,0 | 0,5-6,0 | (0)+(45) | 38 |
| НВО и остальные насосы | | | | | | | |
| ЦНСнт 60x330 нефтяные | 3 | 2 | | 30,0 | 22,0-30,0 | (0)+(45) | 6 |
| ЦНСнт105-343 нефтяные | | 1 | | 30,0 | 22,0-30,1 | (0)+(45) | 4 |
| ЦНС 60x330 нефтяные (трубопроводы) | | | | 30 max | 26,0 | (0)+(45) | 15 |
| Насос 12НА-9x4 | 5 | 5 | | 6,0 | 6,0 | (0)+(35) | 5 |
| Факельное хозяйство | | | | | | | |
| УФМГ-150\20 установка факельная (ФВД) | 1 | 1 | | 6,0 | 2,5 | (-1)+(25) | 10 |
| УФМГ-150\20 установка факельная (ФНД) | 1 | 1 | | 0,05 | 0,05 | (-1)+(25) | 10 |
| Нефтеналив и сопутствующие трубопроводы | | | | | | | |
| ТЭК - 100 | 1 | 1 | | 16,0 | 16,0 | (-1)+(20) | 9 |
| Трубопровод КСУ-РВС | 1 | 1 | | | | (0)+(45) | 17 |
| Узел пуска скребка | 1 | 1 | | 30,0 | 24,0 | (-1)+(25) | 7 |
| Дренажные ёмкости | | | | | | | |
| ДЕ 1 | 1 | 1 | 12,0 | атм. | атм. | (-1)+(25) | 2 |
| ДЕ 2 | 1 | 1 | 12,0 | атм. | атм. | (-1)+(25) | 2 |
| ДЕ 3 | 1 | 1 | 12,0 | атм. | атм. | (-1)+(25) | 2 |
| ДЕ 4 | 1 | 1 | 40,0 | атм. | атм. | (-1)+(25) | 4 |
| ДЕ 5 | 1 | 1 | 12,0 | атм. | атм. | (-1)+(25) | 1 |
| ДЕ 6 | 1 | 1 | 12,0 | атм. | атм. | (-1)+(25) | 1 |
| ДЕ 8 | 1 | 1 | 12,0 | атм. | атм. | (-1)+(25) | 3 |
| ПСП "Губкинский" | | | | | | | |
| подводящие нефтепровод СИКН №569а (основной) | | | | | | | |
| СИКН №569а | 1 | 1 | | 30,0 | 0,1-10 | (+5)+(35) | 76 |
| Склад ГСМ | | | | | | | |
| РГС 100 м3 | 1 | 1 | 100,0 | АТМ. | АТМ. | 50 | 13 |
| РГС 100 м3 | 1 | 1 | 100,0 | АТМ. | АТМ. | 50 | |
| РГС 50 м3 | 1 | 1 | 50,0 | АТМ. | АТМ. | 50 | |
| РГС 50 м3 | 1 | 1 | 50,0 | АТМ. | АТМ. | 50 | 6 |
| РГС 25 м3 | 1 | 1 | 25,0 | АТМ. | АТМ. | 50 | |
| РГС 25 м3 | 1 | 1 | 25,0 | АТМ. | АТМ. | 50 | |
| РГС 25 м3 | 1 | 1 | 25,0 | АТМ. | АТМ. | 50 | 12 |
| РГС 25 м3 | 1 | 1 | 25,0 | АТМ. | АТМ. | 50 | |

| Наименование оборудования | Оборудование | | | Параметры | | | Число завдвжек (шт) |
|--|-------------------|-------|-------------|-----------|---------|---------------|---------------------------|
| | Кол.- во, (шт) | | Объем м3 | Р, кгс/см | | Т,°С | |
| | Проект | в раб | | проект | факт | | |
| РГС 25 м3 | 1 | 1 | 25,0 | Атм. | Атм. | 50 | |
| Насос АСВН - 80А | 2 | 2 | | 3,0 | 3,0 | 50 | 10 |
| ТЗК-100 | 3 | 3 | | 3,0 | 3,0 | 50 | 9 |
| РВС 400 м3 | 1 | 1 | 400,0 | Атм. | Атм. | 50 | |
| РВС 400 м3 | 1 | 1 | 400,0 | Атм. | Атм. | 50 | 22 |
| РВС 400 м3 | 1 | 1 | 400,0 | Атм. | Атм. | 50 | |
| РВС 900 м3 | 1 | 1 | 900,0 | Атм. | Атм. | 50 | 8 |
| Дренажная емкость ДЕ 20 м3 | 1 | | | | | | |
| Дренажная емкость ДЕ 12,5 м3 | 1 | 1 | 12,5 | Атм. | Атм. | 50 | 4 |
| Дренажная емкость ДЕ 12,5 м3 | 1 | 1 | 12,5 | Атм. | Атм. | 50 | |
| Дренажная емкость ДЕ 12,5 м3 | 1 | 1 | 12,5 | Атм. | Атм. | 50 | 6 |
| Дренажная емкость ДЕ 25 м3 | 1 | 1 | 12,5 | Атм. | Атм. | 50 | |
| Дренажная емкость ДЕ 12,5 м3 | 1 | 1 | 12,5 | Атм. | Атм. | 50 | 3 |
| УПГ Вьюжное | | | | | | | |
| Блок-бокс технологический | | 1 | | 160,0 | 47-55 | 0...+20 | 19 |
| Сепаратор входной ГС-0 | | 1 | 10,0 | 120,0 | 47-55 | (-60)...+100 | 6 |
| Входной сепаратор С-1 | 1 | 1 | 1,15 | 160,0 | 47-50 | (+5).....-50 | 15 |
| Теплообменник Газ-Газ | 1 | 1 | 0,037 | 100,0 | 47-50 | (+5).....-50 | 13 |
| Теплообменник ТО2 | 1 | 1 | 0,01 | 100,0 | 31-32 | (-25).....+15 | 16 |
| Низкотемпературный сепаратор НТС | 1 | 1 | 0,12 | 90,0 | 30-35 | -25 | 11 |
| Путевой подогреватель ППТ-0,2Г | 1 | 1 | 0,8 | 63,0 | 2-3,2 | -40...+80 | 2 |
| Выветриватель | 1 | 1 | 2,5 | 45,0 | 25-26 | -60 | 19 |
| Емкость НТС | 1 | 1 | 0,5 | 90,0 | 30-35 | -50 | 10 |
| Дренажная емкость | 1 | 1 | 4,7 | 0,4 | 0,1 | -60 | 1 |
| Емкость для метанола | 1 | 1 | 16,0 | 0,2 | атм. | -50...+45 | 4 |
| Емкость для метанола | 1 | 1 | 16,0 | 0,2 | атм. | -50...+45 | 4 |
| Насос дозировочный НД25х250 | 2 | 2 | | 250,0 | 47-50 | -50...+45 | 7 |
| Сепаратор факельный | 1 | 1 | 5,0 | 0,6 | 0,2 | -60 | 6 |
| УФМГ-300 Установка факельная | 1 | 1 | | 6,0 | 0,8 | -40...+60 | 4 |
| УСГК Вьюжное | | | | | | | |
| Блок-бокс насосный | 1 | 1 | | | | | 11 |
| ЦНС 38х220 | 1 | 1 | | 22,0 | 14-16,1 | -45...+40 | 6 |
| ЦНС Нт 38х220 | 1 | 1 | | 25,2 | 14-16,1 | -45...+40 | 6 |
| НГС-1-3000 | 1 | 1 | 100,0 | 10,0 | 1,8-2 | -60...+100 | 11 |
| НГС-1-3000 | 1 | 1 | 100,0 | 10,0 | 0,2-1,7 | -60...+100 | 13 |
| РГС-50 | 1 | 1 | 50,0 | 0,4 | 0,1 | -45...+40 | 6 |
| Печь ПП-0,63 | 1 | 1 | 1,6 | 63,0 | 9-15,1 | -60...+80 | 12 |
| Насос 12НА-9х4 | 2 | 2 | | | 1,8-2 | -60...+60 | 4 |
| Дренажная емкость | 1 | 1 | 12,5 | 0,7 | 0,1 | -60...+100 | 2 |
| Дренажная емкость | 1 | 1 | 25,0 | 0,7 | 0,1 | -60...+100 | 2 |
| ГФУ установка сжигания промстоков | 1 | 1 | | 1,0-6,0 | 1,0-1,7 | -60...+60 | 13 |
| Свеча рассеивания Ду-114мм | 1 | 1 | | 1,5 | 0,5 | -60...+60 | 3 |
| УПГиСГК Метельное | | | | | | | |
| Сепаратор С-1 | 1 | 1 | 0,8 | 70-81 | 60,0 | -10...+10 | 17 |
| Сепаратор С-2 | 1 | 1 | 0,8 | 36-41 | 38,2 | -20...0 | 14 |
| Сепаратор С-0 | 1 | 1 | 8 | 120,0 | 62,0 | | 6 |
| Подогреватель совмещенный Т1 | 1 | 1 | | | | -20...+10 | 6 |
| Емкость дренажная ДЕ-1 | 1 | 1 | 25,0 | 0-0,5 | атм. | -5...+20 | 7 |
| Емкость дренажная ДЕ-2 | 1 | 1 | 25,0 | 0-0,5 | Атм. | -5...+20 | 5 |
| РГС-1 | 1 | 1 | 50,0 | 0-0,5 | Атм. | | 2 |
| РГС-2 | 1 | 1 | 50,0 | 0-05 | Атм. | | 2 |
| Горизонтальная факельная установка ГФУ | 1 | 1 | | 36-40 | 1,3 | | 4 |
| Блок дозирования метанола БДМ-1 | 1 | 1 | 10,0 | 120-250 | 62,0 | | 9 |
| Стояк налива СН | 1 | 1 | | | | -5...+20 | 2 |
| Теплообменник ТО-1 Газ-газ | 1 | 1 | 0,037 | 62,0 | 60,0 | +5...-50 | 11 |
| Сепаратор С-3 | 1 | 1 | 11,0 | 120,0 | 62,0 | +6...-30 | 8 |
| Нефтегазовый сепаратор НГС-1,2 | 1 | 1 | 50,0 | 0,04 | 0,01 | до...+100 | 19 |
| Резервуар горизонтальный наземный РГС-1,2 | 1 | 1 | 75,0 | 0,5 | Атм. | +40...-60 | 10 |
| Подогреватель совмещенный Т2 ПП-0,63АМ | 1 | 1 | | 63,0 | 15-40 | +47...-54 | 23 |
| Насосная станция перекачки конденсата НС-1 | 1 | 1 | | 0,06 | 6,0 | +30...+70 | 10 |
| Теплообменник ТО-2 | 1 | 1 | 1,45 | 125,0 | 62,0 | -5...+25 | 7 |
| Нефтегазовый сепаратор НГС-3,4 | 1 | 1 | 50,0 | 0,04 | 0,5-3 | до...+100 | 19 |
| Резервуар горизонтальный наземный РГСН-3,4 | 1 | 1 | 75,0 | 0,5 | Атм. | +40...-60 | 10 |
| Резервуар горизонтальный наземный РГСН-5,6 | 1 | 1 | 200,0 | 0,6 | Атм. | +45...-56 | 12 |
| Подогреватель совмещенный Т3 | 1 | 1 | | 63,0 | 32,0 | +47...-54 | 23 |
| Насосная станция перекачки конденсата НС-2 | 1 | 1 | | 0,06 | 6,00 | +30...+70 | 10 |

| Наименование оборудования | Оборудование | | | Параметры | | | Число задвижек (шт) |
|---|----------------|-------|----------|-----------|-------|-----------|---------------------|
| | Кол.- во, (шт) | | Объем м3 | Р, кгс/см | | Т, °С | |
| | Проект | в раб | | проект | факт | | |
| Блок дозирования метанола БДМ-2 | 1 | 1 | 5,0 | 250,0 | 63,0 | +50...-50 | 6 |
| Емкость дренажная ДЕ-3 | 1 | 1 | 12,5 | 0-0,5 | Атм. | -5...+20 | 2 |
| Емкость дренажная ДЕ-4 | 1 | 1 | 25,0 | 0-0,5 | Атм. | -5...+20 | 3 |
| Блок- бокс технологический подготовки газа 1Т32 | 1 | 1 | | 125,0 | | +40...-57 | 32 |
| Емкость дренажная ДЕ-3 узел подключения | 1 | 1 | 8,0 | 0,5 | Атм. | 10...60 | 2 |
| Сепаратор С-3 узел подключения | 1 | 1 | 8,0 | 57,2 | 30,3 | -40...+47 | 4 |
| УПГ-3 Метельного м/р | | | | | | | |
| Сепаратор С-0 | 1 | 1 | 11,0 | 120,0 | 70,0 | +6...-30 | 8 |
| Сепаратор С-1 | 1 | 1 | 5,0 | 120,0 | 61,0 | +40...-55 | 7 |
| Теплообменник ТО-1 | 1 | 1 | 1,45 | 125,0 | 60-80 | -5...+25 | 11 |
| Подогреватель совмещенный Т2 ПП-1,6АМ | 1 | 1 | | 63,0 | 36,0 | +47...-56 | 4 |
| Емкость дренажная ДЕ-1 | 1 | 1 | 25,0 | 0,5 | Атм. | +5...+30 | 3 |
| Горизонтальная факельная установка ГФУ | 1 | 1 | | 1,0-1,7 | 0,5-5 | +60...-60 | 6 |
| Нефтегазовый сепаратор НГС-1 | 1 | 1 | 50,0 | 0,05 | 0,5-5 | до...+100 | 15 |
| Блок дозирования метанола БДМ-1 | 1 | 1 | 5,0 | 250,0 | 61,0 | +50...-50 | 14 |
| ЦНС 38x220 | | 1 | | 16,0 | 16,0 | -45...+40 | 8 |