

Приложение № 1
к Типовым техническим требованиям на
проектирование АГНКС
формат Эконом

Утверждено
Директор филиала
ООО «Газпром газомоторное топливо»
П.С. Цыханвей
«01» 09 2021 г.

Общие характеристики АГНКС.

№ п/п	Характеристика	Требуемые показатели
1.	Наименование объекта	АГНКС-14 г. Санкт-Петербург
2.	Адрес расположения объекта	Санкт-Петербург, город Колпино, Северная ул., БКПГ (кадастровый номер земельного участка 78:37:0017205:9)
3.	Суммарная производительность АГНКС, $\text{нм}^3/\text{час}$	не менее 500
4.	Диапазон давления на входе в АГНКС, МПа, ($\text{кгс}/\text{см}^2$)	0,6 – 1,2 (6– 12) *
5.	Температура газа на входе, °С	от «минус» 10 до + 40
6.	Производительность компрессора (при 0,1 МПа), $\text{нм}^3/\text{час}$	не менее 500
7.	Количество КУ, шт.	1
8.	Суммарный объем баллонов аккумуляторов газа, л	2240 (в составе МКПГ)
9.	Электрическая мощность АГНКС, кВт	250 **
10.	Количество ГЗК для заправки автотранспорта КПГ, шт./постов/линейность	1/2/2 отдельно стоящие ГЗК+ 2/1/2 встроенные в МКПГ
11.	Количество однопостовых ГЗК для заправки ПАГЗ КПГ, шт.	-
12.	Коэффициент загрузки АГНКС	0,9
13.	Производительность суточная, $\text{нм}^3/\text{сутки}$	не менее 10 000
14.	Производительность годовая, тыс. $\text{нм}^3/\text{год}$	не менее 3 285
15.	Режим работы АГНКС, час	круглосуточно
16.	Формат здания служебно- эксплуатационного блока	СЭБ S-50
17.	Организация въезда/выезда на АГНКС с противоположной стороны дороги	да
18.	Процесс производства компримированного природного газа	полностью автоматизированный, заправка автомобилей – ручная
19.	Качество природного газа на входе в АГНКС	соответствует ГОСТ 5542-2014
20.	Качество КПГ на выходе АГНКС	соответствует ГОСТ 27577-2000

№ п/п	Характеристика	Требуемые показатели
21.	Удельный расход электроэнергии при номинальной нагрузке АГНКС (при $P_{вх.} = 6 \text{ кгс/см}^2$, $T_{возд.} 5 \text{ }^{\circ}\text{C}$), $\text{кВт}\cdot\text{ч/нм}^3$	не более 0,27
22.	Рекомендуемый ресурс проектируемого технологического оборудования и систем до капитального ремонта, час	не менее 40 000
23.	Рекомендуемая доля технологических потерь природного газа при номинальной нагрузке АГНКС	не должна превышать 0,5 % от паспортной производительности
24.	Срок эксплуатации, лет	20
25.	Производитель блока осушки газа	ООО «Сервис»
26.	Производитель модуля компримирования природного газа	ООО «НПК «Ленпромавтоматика»
27.	Производитель блока аккумуляторов газа	ООО «НПК «Ленпромавтоматика»
28.	Производитель газозаправочной колонки автотранспорта	ООО «НПК «Ленпромавтоматика»
29.	Производитель газозаправочной колонки ПАГЗ	-
30.	Производитель общестанционной САУ	АО «МГПЗ»
*Диапазон давления газа указан предварительно, подлежит корректировке после заключения договора на газоснабжение АГНКС и не является основанием для выполнения расчета плановых показателей объекта, заказа оборудования и т. п. ** Электрическая мощность станции указана предварительно, подлежит расчету при проектировании и не является основанием для выполнения расчета плановых показателей объекта, получение технических условий на подключение и т.п. *** Согласно Корпоративным требованиям и правилам для АГНКС ООО «Газпром газомоторное топливо» (Приложение 3 к Типовым ТТ на проектирование АГНКС)		

31. Проектом предусмотреть возможность подключения ПАГЗ к технологическим трубопроводам и возможного близкого подъезда к месту подключения.

Главный инженер филиала

В.В. Пасечный