

**Информация о причинах отказа в выдаче технических условий по заявлениям о выдаче технических условий
на подключение объектов нефтедобычи к магистральным нефтепроводам ОАО "АК "Транснефть"**

№№ п.п.	Наименование Заявителя	Регистрационный номер Заявления	Причины отказа в выдаче технических условий
1	2	3	4
1	ООО "НК "Союз"	12	<p>В заявлении не указаны сведения о кинематической вязкости и плотности нефти, представленные для трех значений температур нефти в диапазоне от минимальной до максимальной температуры (треб. подпункта д) пункта 5 Правил*).</p> <p>К заявлению не приложены:</p> <ul style="list-style-type: none"> - копии правоустанавливающих документов, выданных в установленном порядке, о предоставлении земельного участка, на котором предполагается размещение объекта нефтедобычи (бурение скважин, строительство промысловых объектов и коммуникаций) (требование подпункта д) пункта 6 Правил*); - выписка из реестра субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти (требование подпункта е) пункта 6 Правил*).
3	ЗАО "Уралнефтесервис"	41	<p>В заявлении не указаны:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сведения о физико-химических параметрах нефти в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51858-2002 (массовая доля серы, выход фракций, массовая концентрация хлористых солей, давление насыщенных паров и т.д.), а также сведения о кинематической вязкости и плотности нефти для трех значений температур нефти в диапазоне от минимальной до максимальной температуры (треб. подпункта д) пункта 5 Правил*); - сведения по планируемым максимальным объемам подачи нефти в магистральные нефтепровод в течение часа, суток и месяца (треб. подпункта в) пункта 5 Правил*); - сведения о предполагаемом распределении нефти с указанием количества в конкретных пунктах сдачи нефти (треб. подпункта г) пункта 5 Правил*). <p>К заявлению не приложена</p> <ul style="list-style-type: none"> - выписка из реестра субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти (треб. подпункта е) пункта 6 Правил*).

№№ п.п.	Наименование Заявителя	Регистрационный номер Заявления	Причины отказа в выдаче технических условий
4	ОАО "Варьеганнефть" (ОАО НК "РуссНефть")	52	<p>В заявлении не указаны:</p> <ul style="list-style-type: none"> - предполагаемое распределение нефти с указанием количества в конкретных пунктах сдачи нефти (требование подпункта г) пункта 5 Правил*); - выписка из Единого государственного реестра юридических лиц (требование подпункта б) пункта 6 Правил*); - нотариально заверенная копия свидетельства о постановке ОАО «Варьеганнефть» на учет в налоговом органе (требование подпункта в) пункта 6 Правил*); - заверенные в установленном порядке копии лицензий на право пользования недрами (требование подпункта г) пункта 6 Правил*); - копии правоустанавливающих документов, выданных в установленном порядке, о предоставлении земельного участка, на котором предполагается размещение объекта нефтедобычи (бурение скважин, строительство промысловых объектов и коммуникаций) (требование подпункта д) пункта 6 Правил*); - выписка из реестра субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти (требование подпункта е) пункта 6 Правил*).
5	ЗАО "Иреляхнефть"	70	<p>В заявлении на выдачу технических условий отсутствует выписка из реестра субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти (требование подпункта е) пункта 6 Правил*).</p>
6	ООО "МирныйНефтегаз"	68	<p>В заявлении на выдачу технических условий отсутствует выписка из реестра субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти (требование подпункта е) пункта 6 Правил*).</p>

№№ п.п.	Наименование Заявителя	Регистрационный номер Заявления	Причины отказа в выдаче технических условий
7	ОАО "ЛУКОЙЛ"	75	<p>Для формирования и выдачи технических условий необходимо провести расчет пропускной способности МН "Ухта-Ярославль" в условиях увеличения объемов сдачи нефти Ярегского месторождения, провести исследование реологических свойств нефти для оценки на соответствие схеме нормальных грузопотоков, утвержденной Минэнерго России, а также качества сдаваемой на переработку на Российские НПЗ нефти. Проекты технического задания и договор на выполнение данной работы были направлены ранее в адрес ОАО "ЛУКОЙЛ" письмом ООО "НИИ Транснефть" от 24.10.2014г. № НИИ-02-32-06/18370. Предлагаемые Изменения в проект технического задания не могут быть приняты по следующим причинам:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Изменение названия работы, связанное с вовлечением в исследования и расчеты МН "Уса-Ухта", является некорректным, т.к. сдача Ярегской нефти в объеме до 3,5 млн. тонн в год планируется на НПС "Ухта-1". 2. Исключение 1 этапа - невозможно, т.к. является одним из ключевых этапов исследования для определения оптимальных составов смесей нефтей поставляемых на НПЗ 3. Включение дополнительного анализа качества нефтей сдаваемых в МН до НПС "Ухта", в т.ч. другими производителями, а также расчет пропускных способностей участков МН "Уса-Ухта", значительно увеличит объем планируемых работ, а также требует использования информации ограниченного доступа. 4. Сокращение сроков работы с 198 до 60 рабочих дней противоречит Положению о закупке товаров, работ, услуг ООО "НИИ Транснефть" № 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" в части проведения всех процедур по выбору субподрядных организаций.

№№ п.п.	Наименование Заявителя	Регистрационный номер Заявления	Причины отказа в выдаче технических условий
8	ОАО "Сургутнефтегаз"	77	<p>Для формирования и выдачи технических условий необходимо выполнить теплогидравлический расчет магистральных нефтепроводов «Уса-Ухта» и «Ухта-Ярославль» с учетом изменения реологических свойств нефти в процессе перекачки, определение максимальных значений плотности и вязкости нефти, планируемой к транспортировке, учитывая параметры нефти сдаваемой в систему магистральных нефтепроводов другими производителями.</p> <p>Для выполнения указанных расчетов предлагаем Вам заключить договор с ООО «НИИ-Транснефть». Ваше решение прошу сообщить.</p>
9	ООО "Меридиан"	78	<p>Для формирования и выдачи технических условий необходимо представить в ОАО "АК "Транснефть" заявление собственника объекта нефтедобычи оформленное в соответствии с пунктом 5 Правил*, с приложением документов, предусмотренных пунктом 6 Правил*.</p>
10	ООО "Газпромнефть-Ангара"	79	<p>Срок действия технических условий от 25.11.2013 №10-14/25143 на подключение объектов нефтедобычи ООО «Газпромнефть-Ангара» к ТС ВСТО на НПС № 10 истек. В период действия технических условий Вами не было представлено уведомление о готовности их выполнения.</p> <p>На основании изложенного, а так же в связи с изменением количества нефти планируемого к сдаче в ТС ВСТО, для получения новых технических условий прошу Вас направить в ОАО «АК «Транснефть» заявление на выдачу технических условий оформленное в соответствии с пунктом 5, с приложением документов, предусмотренных пунктом 6 Правил*.</p>

№№ п.п.	Наименование Заявителя	Регистрационный номер Заявления	Причины отказа в выдаче технических условий
11	ОАО "РИТЭК" (ОАО "ЛУКОЙЛ")	80	<p>В соответствии с пунктом 2 Правил* подключение осуществляется на действующей или проектируемой перекачивающей станции (далее - НПС). Ближайшими к объектам нефтедобычи (далее - ОНД) ОАО «РИТЭК» являются НПС «Б.Черниговка» МН «Гурьев-Куйбышев», НПС «Любецкая» МН «Куйбышев-Лисичанск», ССН «Самара» и НПС «Кулешовка» ОАО «НК «Роснефть» МН «Кулешовка-Куйбышев».</p> <p>В настоящее время по МН «Гурьев–Куйбышев» транспортируется нефть ЗАО «КазТрансОйл». Учет нефти организован на ПСП «Самара» через СИКН № 719. Подключение ОНД ОАО «РИТЭК» к МН «Гурьев–Куйбышев» потребует организации отдельного учета транспортируемой по МН нефти между ЗАО «КазТрансОйл» и ОАО «РИТЭК».</p> <p>На основании изложенного предлагаем рассмотреть следующие варианты подключения ОНД ОАО «РИТЭК» к системе МН ОАО «АК «Транснефть»:</p> <p>1 вариант – в районе 66 км МН «Куйбышев–Лисичанск» НПС «Любецкая» (расстояние до точки подключения около 45 км).</p> <p>2 вариант – к МН «Кротовка – Куйбышев» в районе ССН (расстояние до точки подключения около 65 км), в месте расположения существующей СИКН № 627, принадлежащей ОАО «РИТЭК»;</p> <p>3 вариант – к существующим СИКН №618, № 627 (расстояние до точки подключения около 65 км);</p> <p>4 вариант – в районе 0км МН «Кулешовка–Куйбышев» на узле камеры запуска СОД (расстояние до точки подключения около 80 км).</p> <p>Для дальнейшего оформления технических условий прошу Вас сообщить предполагаемый вариант подключения.</p>

* - "Правила подключения объектов нефтедобычи к магистральным нефтепроводам в Российской Федерации и учета субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти" (утв. постановлением Правительства РФ от 17 февраля 2011 № 90).