

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

Технические условия № 175 на проектирование электроснабжения от «10» августа 2015 г.

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
наименование электроснабжающей организации

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Описание
1.	Заказчик	Департамент финансов, экономики и имущества Ненецкого автономного округа Управление земельных отношений
2.	Наименование объекта	Индивидуальный жилой дом (ИЖД)
3.	Адрес объекта	НАО, п.Искателей, проезд Лая-Вожский, кадастровый №83:00:060010:202
4.	Наименование энергопринимающих устройств	Потребители электрической энергии ИЖД
5.	Мощность энергопринимающих устройств	15 кВт, в соответствии с заявкой №2362 от 28.08.2015 года, подтвердить проектом.
6.	Категория надежности электроснабжения	3
6.1.	Источник питания	ТП 54
7.	Точка присоединения к сети	РУ 0,4 кВ ТП, контакты коммутационного аппарата
8.	Класс напряжения сети в точке присоединения	0,4 кВ
8.1.	До учёта	Система 4-х проводная, 3-х фазная с заземлённым нулевым проводником. (TN-C)
8.2.	После учёта (от ВРУ)	Система 5-ти проводная, трехфазная и 3-х проводная, однофазная с разделенным нулевым защитным и нулевым рабочим проводниками. (TN-S)
9.	Для технологического присоединения к эл.сетям требуется произвести	-прокладку воздушной (ВЛ) либо кабельных линий (КЛ) от точек подключения до ВРУ объекта
10.	Технические требования	<p>Количество, марку, тип, сечение провода/кабеля, определить проектом с проведением расчетов по потерям, по длительно допустимым токовым нагрузкам и токам короткого замыкания. Сети электроснабжения выполнить в соответствии с ПУЭ.</p> <p>РУ 0,4 кВ ТП 54 установить коммутационный аппарат. Номинал коммутационного аппарата определить расчётным путём исходя из присоединяемой мощности энергопринимающих устройств (п.5 ТУ).</p> <p>При прокладке ВЛ 0,4 кВ применить самонесущий изолированный провод (СИП) расчётного сечения</p> <p>В ВРУ подключаемого объекта в удобном для осмотра месте, в соответствии с ПУЭ, установить энергоучёт. В качестве прибора учета электрической энергии использовать электронный счетчик с возможностью подключения удалённого доступа. Класс точности</p>

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Описание
		прибора ≤ 1 .
		После прибора энергоучёта установить коммутационные аппараты с защитой от перегрузок, токов КЗ.
		При подключении потребителей к коммутационным аппаратам в ВРУ обеспечить равномерное распределение нагрузки по фазам.
		Выполнить схему заземления электроустановок объекта с учетом требований ПУЭ
11.	Дополнительные условия	До начала строительства обеспечить вынос существующих сетей электроснабжения (при их наличии) из района застройки с согласованием проведения работ с ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».
		Проектная документация «Электроснабжение. Внутренние и наружные сети» подлежит обязательному согласованию с ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» до проведения госэкспертизы (при её необходимости), либо до начала строительства объекта.
		Трассы КЛ согласовать с Администрациями муниципальных образований, по территории которых прокладывается трасса
		Предоставить исполнительные схемы КЛ 0,4 кВ в ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
		При разработке проектной документации объекта использовать энергосберегающие технологии.
		<u>НЕ ДОПУСКАЕТСЯ</u> подключение энергопринимающих устройств, негативно влияющих на качество электроэнергии ГОСТ 32144-2013.
12.	Срок действия настоящих технических условий	2 года со дня выдачи. В случае, если Заявитель не обращается в течение двух лет с заявкой на заключение договора на технологическое присоединение, настоящие технические условия утрачивают свою силу.

Главный инженер ГУП НАО
«Нарьян-Марская электростанция»
(Должность ответственного)




(Подпись)

/Сенокосов Е.Ю./
(Ф.И.О.)

Исп. Инженер ПТО
Крымов М.С.
тел: 4-23-21

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

Технические условия № 179 на проектирование электроснабжения от «11» августа 2015 г.

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
наименование электроснабжающей организации

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Описание
1.	Заказчик	Департамент финансов, экономики и имущества Ненецкого автономного округа Управление земельных отношений
2.	Наименование объекта	Индивидуальный жилой дом (ИЖД)
3.	Адрес объекта	НАО, п.Искателей, пер. Озерный, кадастровый №83:00:060010:209
4.	Наименование энергопринимающих устройств	Потребители электрической энергии ИЖД
5.	Мощность энергопринимающих устройств	15 кВт, в соответствии с заявкой №2362 от 28.08.2015 года, подтвердить проектом.
6.	Категория надежности электроснабжения	3
6.1.	Источник питания	Реконструируемая ТП 56
7.	Точка присоединения к сети	Контакты с ВЛ 0,4 кВ на опоре в районе объекта
8.	Класс напряжения сети в точке присоединения	0,4 кВ
8.1.	До учёта	Система 4-х проводная, 3-х фазная с заземлённым нулевым проводником. (TN-C)
8.2.	После учёта (от ВРУ)	Система 5-ти проводная, трехфазная и 3-х проводная, однофазная с разделенным нулевым защитным и нулевым рабочим проводниками. (TN-S)
9.	Для технологического присоединения к эл.сетям требуется произвести	-прокладку воздушной (ВЛ) либо кабельных линий (КЛ) от точек подключения до ВРУ объекта -реконструкцию ТП 56
10.	Технические требования	Количество, марку, тип, сечение провода/кабеля, определить проектом с проведением расчетов по потерям, по длительно допустимым токовым нагрузкам и токам короткого замыкания. Сети электроснабжения выполнить в соответствии с ПУЭ.
		В ТП 56 произвести замену трансформатора на более мощный (250 кВА)
		В РУ 0,4 кВ ТП 56 заменить коммутационный аппарат. Номинал коммутационного аппарата определить расчётным путём исходя из существующей и присоединяемой мощности энергопринимающих устройств (п.5 ТУ).
		При прокладке КЛ 0,4 кВ от опоры до ВРУ объекта, на опоре точки подключения установить ящик (п.1.1.34, п.1.1.35 ПУЭ) с коммутационным аппаратом. Номинал коммутационного аппарата определить расчётным путём исходя из присоединяемой мощности

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Описание
		энергопринимающих устройств (п.5. ТУ).
		При прокладке ВЛ 0,4 кВ применить самонесущий изолированный провод (СИП) расчётного сечения
		В ВРУ подключаемого объекта в удобном для осмотра месте, в соответствии с ПУЭ, установить энергоучёт. В качестве прибора учета электрической энергии использовать электронный счетчик с возможностью подключения удалённого доступа. Класс точности прибора ≤ 1 .
		После прибора энергоучёта установить коммутационные аппараты с защитой от перегрузок, токов КЗ.
		При подключении потребителей к коммутационным аппаратам в ВРУ обеспечить равномерное распределение нагрузки по фазам.
		Выполнить схему заземления электроустановок объекта с учетом требований ПУЭ
		Выполнить схему заземления электроустановок объекта с учетом требований ПУЭ
11.	Дополнительные условия	До начала строительства обеспечить вынос существующих сетей электроснабжения (при их наличии) из района застройки с согласованием проведения работ с ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».
		Проектная документация «Электроснабжение. Внутренние и наружные сети» подлежит обязательному согласованию с ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» до проведения госэкспертизы (при её необходимости), либо до начала строительства объекта.
		Трассы КЛ согласовать с Администрациями муниципальных образований, по территории которых прокладывается трасса
		Предоставить исполнительные схемы КЛ 0,4 кВ в ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
		При разработке проектной документации объекта использовать энергосберегающие технологии.
		НЕ ДОПУСКАЕТСЯ подключение энергопринимающих устройств, негативно влияющих на качество электроэнергии ГОСТ 32144-2013.
		2 года со дня выдачи. В случае, если Заявитель не обращается в течение двух лет с заявкой на заключение договора на технологическое присоединение, настоящие технические условия утрачивают свою силу.
12.	Срок действия настоящих технических условий	

Главный инженер ГУП НАО
«Нарьян-Марская электростанция»
(Должность ответственного)



(Подпись)

/Сенокосов Е.Ю./
(Ф.И.О.)

Исп. Инженер ПТО
Крымов М.С.
тел: 4-23-21

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

Технические условия № 182 на проектирование электроснабжения от «12» августа 2015 г.

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
наименование электроснабжающей организации

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Описание
1.	Заказчик	Департамент финансов, экономики и имущества Ненецкого автономного округа Управление земельных отношений
2.	Наименование объекта	Индивидуальный жилой дом (ИЖД)
3.	Адрес объекта	НАО, п.Искателей, пер. Озерный, кадастровый №83:00:060010:208
4.	Наименование энергопринимающих устройств	Потребители электрической энергии ИЖД
5.	Мощность энергопринимающих устройств	15 кВт, в соответствии с заявкой №2362 от 28.08.2015 года, подтвердить проектом.
6.	Категория надежности электроснабжения	3
6.1.	Источник питания	Реконструируемая ТП 56
7.	Точка присоединения к сети	Контакты с ВЛ 0,4 кВ на опоре в районе объекта
8.	Класс напряжения сети в точке присоединения	0,4 кВ
8.1.	До учёта	Система 4-х проводная, 3-х фазная с заземлённым нулевым проводником. (TN-C)
8.2.	После учёта (от ВРУ)	Система 5-ти проводная, трехфазная и 3-х проводная, однофазная с разделенным нулевым защитным и нулевым рабочим проводниками. (TN-S)
9.	Для технологического присоединения к эл.сетям требуется произвести	-прокладку воздушной (ВЛ) либо кабельных линий (КЛ) от точек подключения до ВРУ объекта -реконструкцию ТП 56
10.	Технические требования	Количество, марку, тип, сечение провода/кабеля, определить проектом с проведением расчетов по потерям, по длительно допустимым токовым нагрузкам и токам короткого замыкания. Сети электроснабжения выполнить в соответствии с ПУЭ.
		В ТП 56 произвести замену трансформатора на более мощный (250 кВА)
		В РУ 0,4 кВ ТП 56 заменить коммутационный аппарат. Номинал коммутационного аппарата определить расчётным путём исходя из существующей и присоединяемой мощности энергопринимающих устройств (п.5 ТУ).
		При прокладке КЛ 0,4 кВ от опоры до ВРУ объекта, на опоре точки подключения установить ящик (п.1.1.34, п.1.1.35 ПУЭ) с коммутационным аппаратом. Номинал коммутационного аппарата определить расчётным путём исходя из присоединяемой мощности

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Описание
		<p>энергопринимающих устройств (п.5. ТУ).</p> <p>При прокладке ВЛ 0,4 кВ применить самонесущий изолированный провод (СИП) расчётного сечения</p> <p>В ВРУ подключаемого объекта в удобном для осмотра месте, в соответствии с ПУЭ, установить энергоучёт. В качестве прибора учета электрической энергии использовать электронный счетчик с возможностью подключения удалённого доступа. Класс точности прибора ≤ 1.</p> <p>После прибора энергоучёта установить коммутационные аппараты с защитой от перегрузок, токов КЗ.</p> <p>При подключении потребителей к коммутационным аппаратам в ВРУ обеспечить равномерное распределение нагрузки по фазам.</p> <p>Выполнить схему заземления электроустановок объекта с учетом требований ПУЭ</p>
11.	Дополнительные условия	<p>До начала строительства обеспечить вынос существующих сетей электроснабжения (при их наличии) из района застройки с согласованием проведения работ с ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».</p> <p>Проектная документация «Электроснабжение. Внутренние и наружные сети» подлежит обязательному согласованию с ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» до проведения госэкспертизы (при её необходимости), либо до начала строительства объекта.</p> <p>Трассы КЛ согласовать с Администрациями муниципальных образований, по территории которых прокладывается трасса</p> <p>Предоставить исполнительные схемы КЛ 0,4 кВ в ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»</p> <p>При разработке проектной документации объекта использовать энергосберегающие технологии.</p> <p>НЕ ДОПУСКАЕТСЯ подключение энергопринимающих устройств, негативно влияющих на качество электроэнергии ГОСТ 32144-2013.</p>
12.	Срок действия настоящих технических условий	<p>2 года со дня выдачи. В случае, если Заявитель не обращается в течение двух лет с заявкой на заключение договора на технологическое присоединение, настоящие технические условия утрачивают свою силу.</p>

Главный инженер ГУП НАО
«Нарьян-Марская электростанция»
(Должность ответственного)




(Подпись)

/Сенокосов Е.Ю./
(Ф.И.О.)

Исп. Инженер ПТО
КрымовМ.С.
тел: 4-23-21

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

Технические условия № 183 на проектирование электроснабжения от «13» августа 2015 г.

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

наименование электроснабжающей организации

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Описание
1.	Заказчик	Департамент финансов, экономики и имущества Ненецкого автономного округа Управление земельных отношений
2.	Наименование объекта	Индивидуальный жилой дом (ИЖД)
3.	Адрес объекта	НАО, п.Искателей, пер. Озерный, кадастровый №83:00:060010:211
4.	Наименование энергопринимающих устройств	Потребители электрической энергии ИЖД
5.	Мощность энергопринимающих устройств	15 кВт, в соответствии с заявкой №2362 от 28.08.2015 года, подтвердить проектом.
6.	Категория надежности электроснабжения	3
6.1.	Источник питания	Реконструируемая ТП 56
7.	Точка присоединения к сети	Контакты с ВЛ 0,4 кВ на опоре в районе объекта
8.	Класс напряжения сети в точке присоединения	0,4 кВ
8.1.	До учёта	Система 4-х проводная, 3-х фазная с заземлённым нулевым проводником. (TN-C)
8.2.	После учёта (от ВРУ)	Система 5-ти проводная, трехфазная и 3-х проводная, однофазная с разделённым нулевым защитным и нулевым рабочим проводниками. (TN-S)
9.	Для технологического присоединения к эл.сетям требуется произвести	-прокладку воздушной (ВЛ) либо кабельных линий (КЛ) от точек подключения до ВРУ объекта -реконструкцию ТП 56
10.	Технические требования	Количество, марку, тип, сечение провода/кабеля, определить проектом с проведением расчетов по потерям, по длительно допустимым токовым нагрузкам и токам короткого замыкания. Сети электроснабжения выполнить в соответствии с ПУЭ.
		В ТП 56 произвести замену трансформатора на более мощный (250 кВА)
		В РУ 0,4 кВ ТП 56 заменить коммутационный аппарат. Номинал коммутационного аппарата определить расчётным путём исходя из существующей и присоединяемой мощности энергопринимающих устройств (п.5 ТУ).
		При прокладке КЛ 0,4 кВ от опоры до ВРУ объекта, на опоре точки подключения установить ящик (п.1.1.34, п.1.1.35 ПУЭ) с коммутационным аппаратом. Номинал коммутационного аппарата определить расчётным путём исходя из присоединяемой мощности

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Описание
		<p>энергопринимающих устройств (п.5. ТУ).</p> <p>При прокладке ВЛ 0,4 кВ применить самонесущий изолированный провод (СИП) расчётного сечения</p> <p>В ВРУ подключаемого объекта в удобном для осмотра месте, в соответствии с ПУЭ, установить энергоучёт. В качестве прибора учета электрической энергии использовать электронный счетчик с возможностью подключения удалённого доступа. Класс точности прибора ≤ 1.</p> <p>После прибора энергоучёта установить коммутационные аппараты с защитой от перегрузок, токов КЗ.</p> <p>При подключении потребителей к коммутационным аппаратам в ВРУ обеспечить равномерное распределение нагрузки по фазам.</p> <p>Выполнить схему заземления электроустановок объекта с учетом требований ПУЭ</p>
11.	Дополнительные условия	<p>До начала строительства обеспечить вынос существующих сетей электроснабжения (при их наличии) из района застройки с согласованием проведения работ с ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».</p> <p>Проектная документация «Электроснабжение. Внутренние и наружные сети» подлежит обязательному согласованию с ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» до проведения госэкспертизы (при её необходимости), либо до начала строительства объекта.</p> <p>Трассы КЛ согласовать с Администрациями муниципальных образований, по территории которых прокладывается трасса</p> <p>Предоставить исполнительные схемы КЛ 0,4 кВ в ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»</p> <p>При разработке проектной документации объекта использовать энергосберегающие технологии.</p> <p>НЕ ДОПУСКАЕТСЯ подключение энергопринимающих устройств, негативно влияющих на качество электроэнергии ГОСТ 32144-2013.</p>
12.	Срок действия настоящих технических условий	<p>2 года со дня выдачи. В случае, если Заявитель не обращается в течение двух лет с заявкой на заключение договора на технологическое присоединение, настоящие технические условия утрачивают свою силу.</p>

Главный инженер ГУП НАО
«Нарьян-Марская электростанция»
(Должность ответственного)




(Подпись)

/Сенокосов Е.Ю./
(Ф.И.О.)

Исп. Инженер ПТО
Крымов М.С.
тел: 4-23-21

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

Технические условия № 185 на проектирование электроснабжения от «13» августа 2015 г.

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
наименование электроснабжающей организации

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Описание
1.	Заказчик	Департамент финансов, экономики и имущества Ненецкого автономного округа Управление земельных отношений
2.	Наименование объекта	Индивидуальный жилой дом (ИЖД)
3.	Адрес объекта	НАО, п.Искателей, пер. Озерный, кадастровый №83:00:060010:212
4.	Наименование энергопринимающих устройств	Потребители электрической энергии ИЖД
5.	Мощность энергопринимающих устройств	15 кВт, в соответствии с заявкой №2362 от 28.08.2015 года, подтвердить проектом.
6.	Категория надежности электроснабжения	3
6.1.	Источник питания	Реконструируемая ТП 56
7.	Точка присоединения к сети	Контакты с ВЛ 0,4 кВ на опоре в районе объекта
8.	Класс напряжения сети в точке присоединения	0,4 кВ
8.1.	До учёта	Система 4-х проводная, 3-х фазная с заземлённым нулевым проводником. (TN-C)
8.2.	После учёта (от ВРУ)	Система 5-ти проводная, трехфазная и 3-х проводная, однофазная с разделенным нулевым защитным и нулевым рабочим проводниками. (TN-S)
9.	Для технологического присоединения к эл.сетям требуется произвести	-прокладку воздушной (ВЛ) либо кабельных линий (КЛ) от точек подключения до ВРУ объекта -реконструкцию ТП 56
10.	Технические требования	Количество, марку, тип, сечение провода/кабеля, определить проектом с проведением расчетов по потерям, по длительно допустимым токовым нагрузкам и токам короткого замыкания. Сети электроснабжения выполнить в соответствии с ПУЭ.
		В ТП 56 произвести замену трансформатора на более мощный (250 кВА)
		В РУ 0,4 кВ ТП 56 заменить коммутационный аппарат. Номинал коммутационного аппарата определить расчётным путём исходя из существующей и присоединяемой мощности энергопринимающих устройств (п.5 ТУ).
		При прокладке КЛ 0,4 кВ от опоры до ВРУ объекта, на опоре точки подключения установить ящик (п.1.1.34, п.1.1.35 ПУЭ) с коммутационным аппаратом. Номинал коммутационного аппарата определить расчётным путём исходя из присоединяемой мощности

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Описание
		<p>энергопринимающих устройств (п.5. ТУ).</p> <p>При прокладке ВЛ 0,4 кВ применить самонесущий изолированный провод (СИП) расчётного сечения</p> <p>В ВРУ подключаемого объекта в удобном для осмотра месте, в соответствии с ПУЭ, установить энергоучёт. В качестве прибора учета электрической энергии использовать электронный счетчик с возможностью подключения удалённого доступа. Класс точности прибора ≤ 1.</p> <p>После прибора энергоучёта установить коммутационные аппараты с защитой от перегрузок, токов КЗ.</p> <p>При подключении потребителей к коммутационным аппаратам в ВРУ обеспечить равномерное распределение нагрузки по фазам.</p> <p>Выполнить схему заземления электроустановок объекта с учетом требований ПУЭ</p>
11.	Дополнительные условия	<p>До начала строительства обеспечить вынос существующих сетей электроснабжения (при их наличии) из района застройки с согласованием проведения работ с ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».</p> <p>Проектная документация «Электроснабжение. Внутренние и наружные сети» подлежит обязательному согласованию с ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» до проведения госэкспертизы (при её необходимости), либо до начала строительства объекта.</p> <p>Трассы КЛ согласовать с Администрациями муниципальных образований, по территории которых прокладывается трасса</p> <p>Предоставить исполнительные схемы КЛ 0,4 кВ в ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»</p> <p>При разработке проектной документации объекта использовать <u>энергосберегающие технологии</u>.</p> <p><u>НЕ ДОПУСКАЕТСЯ</u> подключение энергопринимающих устройств, негативно влияющих на качество электроэнергии ГОСТ 32144-2013.</p>
12.	Срок действия настоящих технических условий	<p>2 года со дня выдачи. В случае, если Заявитель не обращается в течение двух лет с заявкой на заключение договора на технологическое присоединение, настоящие технические условия утрачивают свою силу.</p>

Главный инженер ГУП НАО
«Нарьян-Марская электростанция»
(Должность ответственного)




(Подпись)

/Сенокосов Е.Ю./
(Ф.И.О.)

Исп. Инженер ПТО
Крымов М.С.
тел: 4-23-21



Ненецкий автономный округ
Администрация Муниципального образования
«Городское поселение «Рабочий посёлок Искателей»

Утверждаю:
Заместитель главы Администрации
МО «Городское поселение
«Рабочий посёлок Искателей»
Н.В. Литвин
07 сентября 2015 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 8
ДЛЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ НАРУЖНОЙ КАНАЛИЗАЦИИ**

Заказчик: Департамент финансов, экономики и имущества НАО.

Наименование проектируемого объекта: строительство индивидуального жилого дома.

Адрес проектируемого объекта: Ненецкий автономный округ, посёлок Искателей, проезд Лая-Вожский, кадастровый номер земельного участка 83:00:060010:202.

Краткое описание существующей системы канализации: Локальная канализационная сеть (септики). Вывоз нечистот производится спецтехникой на поля ассенизации, очистные сооружения.

Канализование объекта возможно подключением к городской сети по улице: Централизованная канализационная сеть отсутствует. Точка присоединения отсутствует.

Диаметр существующей сети канализации в точке подключения: отсутствует

Абсолютная отметка низа лотка существующего канализационного колодца: отсутствует

Абсолютная отметка верха колодца: отсутствует

В связи с отсутствием централизованной канализации необходимо запроектировать:

1. Наружную канализацию с отведением стоков в водонепроницаемый накопительный резервуар-септик. Необходимый объем септика определить при разработке проекта.
2. Объем бытовых стоков, протяженность трассы канализационных сетей от здания до планируемого септика, необходимый диаметр канализационных наружных трубопроводов, геодезические отметки верха канализационных труб, месторасположение септика, определить при разработке проекта.
3. Раздел проектной документации «Наружные сети канализации» (с устройством септика) выполнить с учетом возможности дальнейшего присоединения к проектируемым сетям поселковой канализации и согласовать с Администрацией МО «Городское поселение «Рабочий посёлок Искателей».
4. Подключение (технологическое присоединение) проектируемого объекта выполнить в соответствии с согласованным разделом проектной документации «Наружные сети канализации» (с устройством септика) по проектируемому объекту.

Срок действия настоящих технических условий: 2 (два) года со дня выдачи

Начальник Управления инфраструктурного развития и ЖКХ
Администрации МО «Городское поселение
«Рабочий посёлок Искателей»

Дроздов В.М.