




**Государственное унитарное предприятие
Ямало-Ненецкого автономного округа
«Управление по строительству газопроводов и
газификации автономного округа»
(ГУП ЯНАО «УСГГ»)**

629003, г. Салехард, ул. Объездная, 13, тел. (34922) 4-35-52, факс 4-35-45, 4-35-58
ИНН 8901009042, КПП 890101001, ОКПО 48725333

СОГЛАСОВАНО
Заместитель директора по
эксплуатации газовых сетей

Ю.А. Коломиец
" " _____ 2014 г.

УТВЕРЖДАЮ
Директор

" " _____ 2014 г.


УСЛОВИЯ ПОДКЛЮЧЕНИЯ № 23/3 от 25.02.2014

объекта: "Жилые дома в квартале 01:02:10 в г. Лабитнанги. Третий этап строительства. Дом 5." Количество квартир 33 шт.

Заказчик: _____ ООО "Жилстрой" _____
(Наименование организации)

Основание для выдачи технических условий
_____ заявление от 21.01.2014 № 52 _____

Наименование газопровода: _____ газопровод-ввод _____
(распределительный, газопровод - ввод)

Назначение газопровода: _____ газоснабжение жилого дома для отопления и приготовления пищи _____

Адрес, район строительства: _____ г. Лабитнанги, планировочный квартал 01:02:10 _____

Установленный объём потребления природного газа (для производственных, общественных, административных, бытовых зданий или помещений котельных) – для распределительного газопровода к объекту газификации:

_____ 180 _____ м³/ч
(максимальный часовой расход газа)

Планируемые сроки строительства:

Начало: _____ 2015 _____ **Окончание:** _____ 2016 _____

Планируемый срок ввода в эксплуатацию: _____ 2017 _____

Давление газа в точке:

Рабочее: _____ 0,0023 _____ **МПа;**

Диаметр, координаты газопровода в точке подключения: _____

_____ Крановый узел диаметром 80 мм в границах земельного участка заявителя _____

Материал трубы и тип изоляции (при наличии):

_____ Сталь, 09Г2С, горячедеформированная ГОСТ 8731-74, ГОСТ 8732-78; изоляция весьма усиленная _____

Коррозийная агрессивность грунта, наличие источников блуждающих токов в точке подключения:

Грунты коррозионно слабо агрессивны.

Общие инженерно-технические требования:

1. До прохождения экспертизы проект должен быть согласован с ГУП ЯНАО «УСГГ»;
2. Проектно-изыскательские, строительные-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, имеющими соответствующие допуски СРО;
3. Предусмотреть охранные зоны газопроводов и ПРГ в соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей»;
4. Предусмотренные проектом технические устройства должны иметь документы подтверждающие соответствие используемых технических устройств, труб, фасонных частей, сварочных и изоляционных материалов.

Особые требования:

Проектирование и строительство газопровода выполнить согласно СНиП 42-01-2002, СП 42-101-2004, СП 42-102-2004, СП 62.13330.2011

В квартирах: предусмотреть аварийные источники теплоснабжения

Предусмотреть крановые узлы на вводе к газоиспользующим установкам с установкой шаровых кранов

Дополнительные требования:

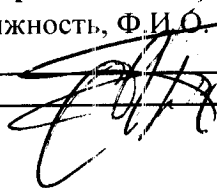
1. Прокладку газопровода предусмотреть проектом из стальных труб,

Срок действия технических условий: до 25 февраля 2019 г.

Должность, Ф.И.О. лица, выдавшего технические условия:

Начальник газовой службы Пономаренко Д.В.

25 февраля 2014 г.





АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ЛАБЫТНАНГИ

Площадь В. Нака, д. 1, г. Лабытнанги, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629400
Телефон (34992) 5-70-70 (внутр.1041). Факс (34992) 5-09-03. E-mail: mail@adm.lbt.yanao.ru
ОКПО 00289515, ОГРН 1028900555375, ИНН/КПП 8902002956/890201001

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 1 от «05» 08 2016г. на водоотведение для присоединения объекта капитального строительства.

1. Выданы : ООО «Жилстрой» ул.Объездная, 13Б, тел.(8-34-922) 4-92-86
(Ф.И.О. или наименование организации, почтовый адрес, телефон)
2. Для водоотведения стоков с объекта : « Жилые дома в квартале 01:02:10 в г. Лабытнанги. Третий этап строительства: дом 5.»
(наименование объекта)
3. Расположенного по адресу: квартал 01:02:10, участок третьего этапа строительства.
4. Срок ввода в эксплуатацию объекта капитального строительства – IV кв 2017г.
4. Объем водоотведения – определить проектом.
5. Приемник сточных вод – локальный герметичный накопитель.
6. Точка присоединения объекта капитального строительства к накопительной емкости: - определить проектом.
7. Диаметр подключаемого трубопровода водоотведения в точке присоединения к локальной накопительной емкости: определить проектом.
8. Специальные технические требования к объектам капитального строительства, в том числе к устройствам и сооружениям для присоединения:
 - трубопроводы системы водоотведения в проветриваемом подполье и под землей предусмотреть: из стальных труб;
 - все соединения трубопроводов водоснабжения выполнить - на сварке;
 - подключение к локальной накопительной емкости выполнить: врезкой;
 - режим водоотведения - круглосуточный;
9. Объем водоотведения – определить проектом;
10. Границы размещения сети водоотведения - в пределах территории участка третьего этапа строительства.
11. Границы эксплуатационной ответственности ООО «Жилстрой» – вся сеть водоотведения в пределах территории участка третьего этапа строительства.
12. Дополнительные условия.
 - 12.1. Способ и схему прокладки сети водоотведения определить проектом.
 - 12.2. Тепловое сопровождение магистральной сети водоотведения – греющий электрокабель или обратный трубопровод теплоснабжения.
 - 12.3. Тип тепловой изоляции – предусмотреть проектом;
 - 12.4. Выполнить ТУ на водоснабжение;
 - 12.5. Проект согласовать с МКУ УКС г.Лабытнанги.
 - 12.6. Настоящие технические условия выданы в связи с отсутствием технической возможности подключения данного объекта к городской сети водоотведения с перспективой последующего подключения к сети многофункционального центра, предусмотренного проектом планировки территории.
13. Срок действия условий подключения 3 года.
Дата выдачи « 05 » августа 2016 г.
Заместитель главы администрации
г.Лабытнанги
Заместитель начальника «УГ Администрации
г.Лабытнанги»



/С.С.Власенко

/А.К.Прахов

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТЕПЛО-ЭНЕРГЕТИК»

Карьерная ул. 9, Лабытнанги г., Ямало-Ненецкий автономный округ, 629400
Телефон (34992) 5-17-95-приемная
Р/счет 40702810613120000674, ПАО «Запсибкомбанк», БИК 047102613
ОГРН 1048900102052. ИНН 8902010724. КПП 890201001, ОКПО 73159895

11.08.2016г.

№ 05/4448

от

Заместителю директора
ООО «Жилстрой»
А.П. Стрельчя
8 (34922) 4-93-22

Технические условия на присоединение к сетям инженерно-технического обеспечения объекта «Жилые дома в квартале 01:02:10 в г. Лабытнанги. Третий этап строительства: дом 5»

Для присоединения объекта к сетям водоснабжения Вам необходимо:

Водоснабжение объекта в количестве 24,3 м³/сут принять от водопроводной сети диаметром 219 мм.

1. Запроектировать врезку водоснабжения объекта в точке «А», согласно прилагаемой схемы, которая является неотъемлемой частью технических условий.
2. Врезку и установку запорной арматуры производит ресурсоснабжающая организация ОАО «Тепло-Энергетик».
3. Присоединение к запорной арматуре выполнить трубой диаметром по расчёту. Диаметр подводящего трубопровода выбрать по расчету водопотребления объекта.
4. Проектом предусмотреть меры, предотвращающие замерзание водопровода в зимний период. В качестве изоляционного материала применить ППУ изоляцию. В нижней точке водопровода предусмотреть установку дренажной арматуры с указанием способа отвода аварийных вод.
5. В случае применения греющего кабеля в качестве мероприятия предотвращающего замерзание водопровода в зимний период, организовать отдельную группу учета электрической энергии и устройства защиты от сверхтоков и утечки токов на землю.
6. Узел учёта холодного водоснабжения запроектировать и установить по дополнительно полученным техническим условиям энергоснабжающей организации (ОАО «Тепло-Энергетик») в точке подключения.
7. Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации выполнить в соответствии с главой 6, ГрК РФ от 29.12.2004г. № 190-ФЗ (с изменениями и дополнениями).
8. Проектную документацию на сети водоснабжения в части подключения объекта согласовать с ОАО «Тепло-Энергетик» в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». По окончании работ направить в ресурсоснабжающую организацию исполнительную документацию, которая будет подтверждать фактическое исполнение работ.
9. Созданные сети за счет средств правообладателя земельного участка, необходимые для подключения к сетям инженерно-технического обеспечения в точке подключения на границе существующих сетей рекомендуется зарегистрировать, с последующей передачей в государственную или муниципальную собственность, согласно п.7 правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (утв. постановлением Правительства РФ от 13 февраля 2006 г. N 83) и ст. 48 Градостроительного кодекса РФ от 29 декабря 2004г. № 190-ФЗ (с изменениями и дополнениями).

10. Диспетчерская связь с ресурсоснабжающей организацией (ОАО «Тепло-Энергетик») осуществляется по тел. 8 (34992) 5-18-08; 5-18-09.

<i>Параметры системы водоснабжения в точке подключения:</i>		
Давление в точке подключения	МПа	0,17

Примечание:

1. Проектная документация, монтажные работы и приёмо-сдаточные испытания должны быть выполнены организациями, имеющими действующие свидетельства и на основании действующих правил и нормативных документов.
2. Согласно статьи 48 Градостроительного кодекса РФ от 29 декабря 2004г. № 190-ФЗ (с изменениями и дополнениями) и пункта 16 правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (утв. постановлением Правительства РФ от 13 февраля 2006 г. N 83) обязательства организации выдавшей технические условия на присоединение к централизованным сетям инженерно-технического обеспечения прекращаются в случае, если в течение 1 года с момента получения технических условий правообладатель земельного участка не определит необходимую ему подключаемую нагрузку и не подаст заявку о таком подключении.
3. Разрешение на присоединение к трубопроводу холодного водоснабжения будет выдано только после предоставления акта ввода в эксплуатацию системы канализации, наличия договора на обслуживание в соответствии с Правилами пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в РФ (утверждены постановлением правительства РФ от 12.02.1999 за №167) и заключении договора о подключении.

Срок действия технических условий, три года с момента их получения.

Главный инженер

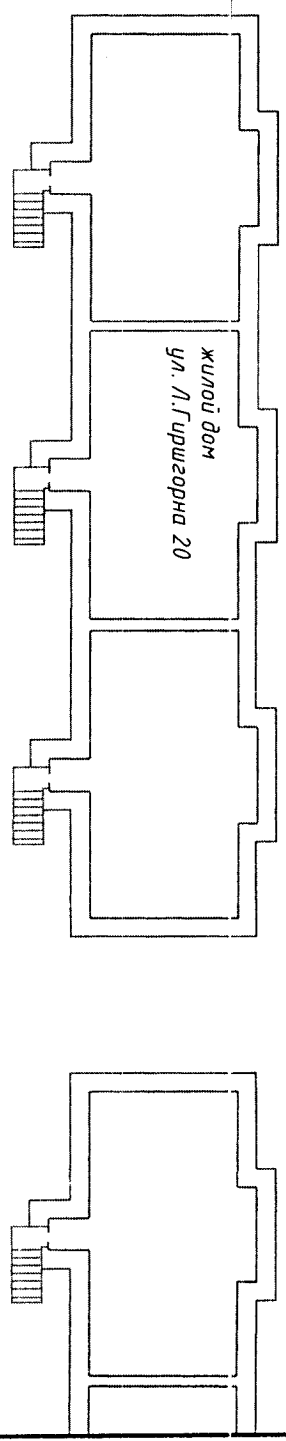


Б.Н. Четвертак

Приложение к ТУ № 05/

от

2016 г.

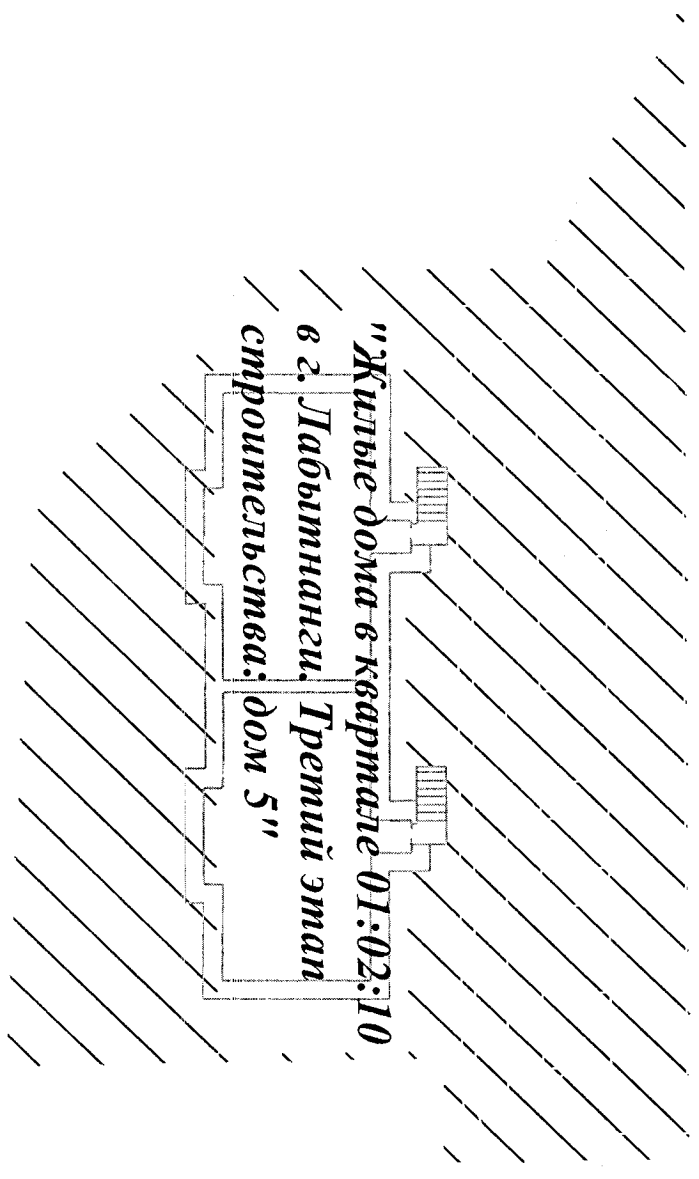


В ф 219

В ф 219

Точка "А"

**"Жилые дома в квартале 01:02:10,
в г. Лабытнанги. Третий этап
строительства: дом 5"**



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТЕПЛО-ЭНЕРГЕТИК»**

Карьерная ул. 9, Лабытнанги г., Ямало-Ненецкий автономный округ, 629400 <http://тепло-энергетик.рф>; Телефон (34992) 5-17-95 приемная
Р/счет 40702810613120000674, ПАО «Запсибкомбанк», БИК 047102613, ОГРН 1048900102052, ИНН 8902010724, КПП 890201001, СКПО 73159895

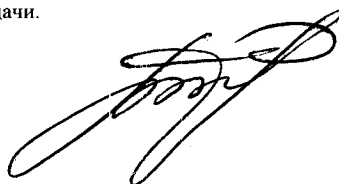
**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 0921 от 05.06.2017г.
на проектирование и установку приборов коммерческого учета холодного водоснабжения**

Источник водоснабжения	Водопроводная сеть г. Лабытнанги ОАО "Тепло-Энергетик"	
Наименование потребителя	ООО "Жилстрой"	
Наименование объекта	"Жилые дома в квартале 01:02:10 в г. Лабытнанги. Третий этап строительства: дом 5"	
Адрес расположения объекта	Планировочный квартал 01:02:10 в г. Лабытнанги	
Место установки приборов узла учета	• Первичный преобразователь расхода холодной воды установить в точке А, согласно прилагаемой схемы. • Вторичный измерительный преобразователь расхода холодной воды расположить в тепловом узле здания	
Характеристики измеряемой среды и трубопроводов		
Условный диаметр трубопровода в месте врезки узла учета:	мм	по расчету
Максимальный часовой расход холодной воды	м ³ /ч	3.21
Минимальный часовой расход холодной воды	м ³ /ч	2.05
Гидравлический режим в точке врезки узла учета:		
Давление воды в месте установки узла учета	МПа	0.17

Требования к проектной документации и установке узла учета:

1. Узел учета ХВС - техническое средство в виде соединения расходомера-счетчика (первичный преобразователь) и вычислителя (вторичный преобразователь), предназначенное для измерения объема воды, хранения, отображения, передачи результатов измерений и нештатных ситуаций в течение определенного интервала времени, и разрешенное к использованию для коммерческого учета;
2. При оборудовании и эксплуатации узла учета холодного водоснабжения необходимо руководствоваться Постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2013г. №776 "Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод" (утв. Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013г. №776), которые обеспечивают единство измерений узлов учета, спроектированных и допущенных в эксплуатацию в порядке, предусмотренном данными правилами;
 - При оборудовании узла учета холодного водоснабжения не на границе эксплуатационной ответственности, расчет объема поданной (полученной) воды производится с учетом потерь в водопроводных сетях от границы эксплуатационной ответственности до места установки прибора учета, согласно п. 21 Постановления Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2013г. №776 "Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод" (утв. Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013г. №776);
3. При выборе первичного преобразователя расхода холодной воды учесть требования Приказа Минпромторга РФ от 21.01.2011г. № 57 "Об утверждении методических рекомендаций по техническим требованиям к системам и приборам учета воды, газа, тепловой энергии, электрической энергии";
4. При выборе первичного преобразователя расхода холодной воды учесть возможные отклонения качества подаваемой воды: цветность -25.0 градусов, мутность -2,4 ЕМФ, вз.вещества -98,5 мг/дм³;
5. До преобразователя расхода по ходу движения воды установить магнитомеханический фильтр;
6. Устанавливаемый узел учета укомплектовать программным обеспечением и считывателем архивных данных. При этом должен осуществляться учет и регистрация отпуска и потребления холодной воды, документирование параметров (объема, температуры, давления);
7. В проекте должны быть определены требования по обслуживанию и эксплуатации приборов учета, а так же порядок ввода в эксплуатацию узла учета, при этом счетчик (первичный преобразователь расхода) должен обслуживаться (промываться, осматриваться, смазываться при необходимости) не менее двух раз в год (при подготовке к осенне-зимнему и весенне-летнему периоду);
8. Проект на узел учета холодной воды согласовать с ресурсоснабжающей организацией ОАО "Тепло-Энергетик";
9. В проектной документации указать всю запорную арматуру установленную до узла учета;
10. Линии связи и приборы узла учета должны быть защищены от несанкционированного вмешательства в их работу, нарушающего достоверный учет холодной воды, массы (объема) и регистрацию параметров холодной воды;
11. После окончания монтажных работ произвести гидроневматическую промывку, опрессовку узла учета и ввод в эксплуатацию в установленном порядке;
12. Сбросная запорная арматура установленная до узла учета и задвижки на обводных линиях должны быть опломбированы;
13. Межповерочный интервал приборов узла учета – не менее 4 лет;
14. Срок действия технических условий - 3 года с даты выдачи.

И.о. исполнительного директора



В.А. Богданов

Приложение к ТУ № 0921 от 05.06.2017г.

В ф 219

Жилой дом
ул. Л.Гурьезорна 20

Жилые дома в квартале Ф1:02:10
в с. Лабитнанги. Третий этаж
строительства: дом 5"

Точка "А"

В ф 219

Заявка № 30 от « 24 » января 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 02/ТП-385 от « » 2014 г.

на технологическое присоединение к электрическим сетям

ОАО «Передвижная энергетика»

филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги».

Полное наименование заявителя:

Общество ограниченной ответственности «Жилстрой».

Наименование присоединяемого объекта и его адрес:

«Жилые дома в квартале 01:02:10 в г. Лабытнанги».

ЯНАО, г. Лабытнанги, в границах улиц Дзержинского-Студенческая-Леонида Гиршгорна.

Заявленная мощность: 584,2 кВт , в том числе существующая --- кВт.

Заявленный уровень напряжения в сети: на стороне СН 6000 В, НН 400 В.

Заявленная категория надежности электроснабжения: II категория на стороне СН 6 кВ.

Разрешенная мощность: 584,2 кВт.
В том числе по этапам: 1 этап-252,5 кВт (2014г), 2 этап-330,5 кВт.(2015г.)

Точки подключения:

Ввод 1: Проектируемая в квартале 01:02:10 ТП (строительный № 102). РУ-6 кВ, ячейка № 3.

Ввод 2: ВЛ-6 кВ ф. Мкр. 10 опора № 67 и опора № 72 в планировочном квартале 01:02:10.

(№ ТП, наименование линии 0,4 кВ)

1. Обязательства Сетевой организации:

Выполнить фактическое присоединение объекта в точках подключения.

2. Обязательства Заявителя:

- 2.1. Разработать от точек подключения проектную документацию на электроснабжение объекта в соответствии с действующими нормами и правилами. Государственную экспертизу проектной документации провести в установленном законодательством порядке. Проектную документацию разбить по этапам (очередям) строительства объекта.
- 2.2. Разработанную проектную документацию, до проведения Государственной экспертизы, представить в ПТС филиала ПЭС «Лабытнанги».
- 2.3. Проектом предусмотреть и выполнить строительство в центре нагрузок объекта трансформаторной подстанции проходного типа (строительный № 100). Тип подстанции принять как 2 КТП-400/6/0,4-07-УХЛ1 серии «КОНТИНЕНТ» (проходная КК) с двумя трансформаторами ТМГ 400 кВА.
- 2.4. От РУ-0,4 кВ ТП (строительный № 100) до ВРУ жилых домов запроектировать и выполнить строительство подземных кабельных линий 0,4 кВ. Количество, марку кабельных линий, их сечение и способ прокладки определить проектом.

3. Требования к ТП (строительный № 100):

- 2.5. РУ-6 кВ укомплектовать четырьмя вводными ячейками № 1, 3, 6, 8, двумя трансформаторными ячейками № 2, 7, двумя секционными ячейками № 4, 5. Ячейки № 1, 2, 3, 4, 6, 8 оборудовать вакуумными выключателями нагрузки ВНР-10/630-20 У2, ячейку №5 разъединителем.
- 2.6. В вводных ячейках № 1, 3, 6, 8 РУ-6 кВ установить указатели прохождения токов короткого замыкания. (УТКЗ). Обеспечить дистанционную передачу сигнала УТКЗ с использованием АИИСиГ.
- 2.7. В вводных ячейках № 1, 3, 8 РУ-6 кВ установить три комплекта ОПН-РТ/TEL-6/6.9.
- 2.8. В РУ-0,4 кВ установить две вводных панели и одну секционную панель на базе шкафов ЩО 70 с выключателями автоматическими ВА 55-41, четырех линейных панелей на базе ЩО 70-2-02У3 с рубильниками РПС-2 (250А). В линейных панелях на каждую отходящую линию

предусмотреть установку трансформаторов тока.

Требования к узлам коммерческого учета электрической энергии и АИИСиТ:

- 2.9. В РУ-0,4 кВ запроектировать и выполнить монтаж узлов учета электроэнергии ТП. Узлы учета установить на вводных панелях и на всех отходящих к объекту линиях, подключаемых в ТП. Требования к системе учета: трехфазные счетчики марки ЦЭ 6850М, либо их аналог и трансформаторы тока классом точности 0,5S (коэффициентом трансформации определить проектом). Счетчики установить в отдельных шкафах с подогревом.
- 2.10. В РУ-0,4 кВ проектируемой ТП запроектировать и установить шкаф автоматизированной информационно-измерительной системы и телемеханики (АИИСиТ). В комплектацию шкафа входит:

корпус MontBlanc IP 55 500x700x250, концентратор Меркурий-225, ИБП Ironon Back Power 400, нагреватель радиаторный для электрощитов HRN06 250 Вт (под дин-рейку), GSM модем Siemens TC65 с антенной, Термостат FLZ530 (под дин-рейку), розетка PAp10-3-ОП, автоматический выключатель АВВ S201 С4 (однополюсный 4А), промышленный контроллер ICP CON I-7188XAD с модулем расширения памяти X6001, 16-канальный модуль дискретного ввода с изоляцией до 3750В I-70510, 16-канальный модуль дискретного ввода с изоляцией до 3750В I-7045D, реле 55.32, DR-45-24 (45Вт) промышленный источник питания переменного тока выход +24В/2А (под дин-рейку), колодки клемм -56.703.5155.0, колодки клемм -56.702.0053.0, колодки клемм -56.703.0055.0, колодки клемм -56.702.9053.0. Для работы АИИСиТ использовать программное обеспечение, разработанное ООО «Аналитика Плюс». За информацией по комплектации, программированию, установке и подключению шкафа АИИСиТ необходимо обратиться в ЭСО.

Требования к узлам учета электрической энергии жилых домов:

- 2.11. Обще-домовой учет - на каждую кабельную линию в ВРУ жилых домов установить трехфазные счетчики Меркурий 230 AR-03 CL (Меркурий 230 ART-03 CL) с трансформаторами тока классом точности 0,5S, коэффициент трансформации трансформаторов тока определить проектом.
- 2.12. Квартирный учет - однофазные счетчики установить в этажных щитках, щитки расположить в местах общего пользования, тип счетчиков принять Меркурий 200.04.

Требование к Вводу-1:

- 2.13. В точке подключения запроектировать и выполнить строительство распределительного пункта 6 кВ. (далее по тексту РП-6 кВ). Данные о месте размещения РП и координаты запросить в ПТС филиала ПЭС «Лабьгнганги».

Требования к РП 6 кВ:

- 2.14. РП-6 кВ выполнить на базе контейнера РУ-6 кВ трансформаторной подстанции 2 КТП-400-1000/6/0,4-07-УХЛ11 серии «КОНТИНЕНТ» (проходная КК). Опросный лист согласовать с ПТС филиала ПЭС «Лабьгнганги».
- 2.15. В РП-6 кВ предусмотреть установку камер КСО с вакуумными выключателями нагрузки ВНР-10/630-20 У2. Проектом предусмотреть три вводных ячейки №1, 3, 7, две трансформаторных ячейки № 2, 6 с выключателями нагрузки и предохранителями, одну секционную ячейку № 4 с выключателем нагрузки и одну секционную ячейку № 5 с разъединителем.
- 2.16. В вводных ячейках РП-6 кВ, предусмотреть установку указателей прохождения токов короткого замыкания. (УТКЗ). Обеспечить дистанционную передачу сигнала УТКЗ с использованием АИИСиТ.
- 2.17. В вводных ячейках № 1, 3, 7 РП-6 кВ установить три комплекта ОПН-РТ/ТЕЛ-6/6.9.
- 2.18. Подключение РП-6 кВ выполнить посредством разрезания и установки концевых муфт на запасе КЛ-6 кВ в районе размещения РП. Кабель, идущий от ТП 101 присоединить в РП ячейка №1, отходящий кабель к ТП 103 присоединить в РП ячейка №7.
- 2.19. От РП-6 кВ ячейка №3 до ТП (строительный № 100) РУ-6 кВ ячейка № 1 выполнить строительство подземной кабельной линии из спитого полиэтилена на напряжение 6-10 кВ сечением 150 мм²

Требование к Вводу-2:

- 2.20. В районе опоры № 67 ВЛ-6 кВ ф. Мкр. 10 запроектировать установку и подключение ячейки наружной установки (ЯНУ) №1 с разъединителем, ввод (ВК). Тип ячейки определить

проектом.

- 2.21. Выполнить замену опоры № 67 ВЛ-6 кВ ф. Мкр. 10 на анкерную концевую опору. Тип опоры определить проектом.
- 2.22. От ЯНУ № 1 до ТП (строительный № 100) ячейка № 3 запроектировать и выполнить строительство подземно кабельной линией из спшитого полиэтилена на напряжение 6-10 кВ сечением 300 мм².
- 2.23. В районе опоры № 72 ВЛ-6 кВ ф. Мкр. 10 запроектировать установку и подключение ячейки наружной установки (ЯНУ) №2 с разъединителем, ввод (ВК). Тип ячейки определить проектом.
- 2.24. Выполнить замену опоры № 72 ВЛ-6 кВ ф. Мкр. 10 на анкерную концевую опору. Тип опоры определить проектом.
- 2.25. От ЯНУ № 2 до ТП (строительный № 100) ячейка № 8 запроектировать и выполнить строительство подземно кабельной линией из спшитого полиэтилена на напряжение 6-10 кВ сечением 300 мм².

3. *Дополнительные условия:*

- 3.1. Запроектировать и выполнить переключение от РУ-0,4 кВ ТП (строительный № 100) объекта «Орбита» ИП Мухаметова Р.Ш. мощностью 30 кВ. В ТП На отходящую линию установить счетчик марки ЦЭ 6850М, либо его аналог и трансформаторы тока 75/5 классом точности 0,5S.
- 3.2. После ввода ТП (строительный № 100) и кабельных линий от ТП к ВЛ-6 кВ ф. Мкр. 10 опора № 69 и № 72 выполнить демонтаж участка ВЛ-6 между данными опорами.
- 3.3. Всё оборудование и материалы строящихся объектов должны иметь сертификаты, все выполняемые проектные, строительно-монтажные, и наладочные работы должны выполняться организациями, имеющими свидетельство о членстве в СРО.
- 3.4. Технические условия действительны в течении 2 лет, являются приложением к договору осуществления технологического присоединения и не действительны без его заключения.

4. *Предполагаемая граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между ЭСО и заявителем:*

Ввод 1 – РП-6 кВ, ячейка №1, № 7, контактные соединения на выключателях нагрузки и кабельных линиях.

Ввод 2 – ВЛ-6 кВ ф. Мкр. 10, контактные соединения на опоре №67 и опоре № 72.

Главный инженер
электрических сетей

В.В. Краснов

Пышнограев Сергей Анатольевич
8 (34992) 5-58-33
pispes@yandex.ru

8 920 780 4254

Шмаров
Александр