

ЭНЕРГОГАРАНТ

Общество с ограниченной ответственностью

ИНН 2319050916 КПП 231901001

354054, Россия, Краснодарский край, город Сочи, Хостинский район, Курортный проспект, дом 92/5
Юго-Западный Банк Сбербанка России г. Ростов-на-Дону

БИК 046015602, К/с 30101810600000000602, Р/с 40702810530060004419

Исх № 31 от 06.04.2014 г.

Вх № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Кайлас»
С.Г. Атулян

Предварительные технические условия на технологическое присоединение и электроснабжение объекта капитального строительства «Многоквартирный жилой дом» по адресу г. Сочи ул. Бытха, 41.

1. Заказчик ООО «Кайлас», юридический адрес г. Сочи, пер. Горького, д.22.
2. Уровень напряжения 0.4 кВ. Категория надежности электроснабжения II
3. Максимальная присоединяемая нагрузка к сетям электроснабжения автономного энергоблока соответствует проекту № 05-08-16КП-ЭОМ и составляет 432 кВт/час, из них – 385 кВт/час номинальная нагрузка в нормальном рабочем режиме и 47 кВт/час нагрузка в аварийном режиме.
4. Точка присоединения объекта капитального строительства расположена в ГРЩ АЭБ по адресу: Курортный проспект 92/5 строение 1.
5. Место подключения (ячейка) к сетям электроснабжения определяется по месту и согласовывается с энергоснабжающей организацией.
6. Способ устройства кабельной линии определить проектом. Марку, тип и сечение кабельных линий определить проектом в соответствии с ПУЭ. Использовать кабель с изоляцией не распространяющей горение.
7. Установка прибора учета (коммерческого) потребленной электроэнергии выполняется в точке подключения (ячейка) ГРЩ АЭБ на границе балансовой и эксплуатационной ответственности сторон по адресу: Курортный проспект 92/5 строение 1.
8. Узел учета электроэнергии выполнить электронным счетчиком класс точности 1.0 и трансформатором тока класс точности 0,5. Применяемые приборы узла учета потребленной электроэнергии должны находиться в Реестре приборов учета допущенных к применению на территории РФ.
9. Для защиты отходящей кабельной линии от токов перегрузки и КЗ, а также в целях исключения превышения разрешенной присоединяемой нагрузки, в точке подключения ГРЩ АЭБ установить защитно-коммутационные приборы с независимым электромагнитным и тепловым расцепителем. Тип и параметры приборов коммутации и защиты определяется проектом.
10. Для контроля параметров сети электроснабжения в точке подключения ГРЩ АЭБ предусмотреть установку группы КИП, с возможностью контроля линейного и фазного напряжения, частоты сети и токовой нагрузки.

11. Выполнить электроизмерительные испытания сети и оборудования с предоставлением протокола.
12. Сдача в эксплуатацию осуществляется в полном соответствии с процедурой, устанавливаемой Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей, Правилами устройства электроустановок и иными правилами и нормами действующими на территории РФ.
13. Все проектные и технические решения, применяемое оборудование согласовать с энергоснабжающей организацией.
14. По настоящим техническим условиям мероприятия организационно-технического характера, выполняемые энергоснабжающей организацией – отсутствуют.
15. Срок действия настоящих технических условий 1 год.
16. Особые условия: категорически запрещается работа сети электроснабжения Автономного энергоблока с перетоком напряжения в иные сети электроснабжения. Исключить на стороне потребителя коммутацию линии электроснабжения от Автономного энергоблока с линиями электроснабжения от других источников электроснабжения и генерации.

Генеральный директор
ООО «ЭНЕРГОГАРАНТ»



С.М. Орешкин