

ИНН 2308091759; 353440, АНАПА, УЛ. ЛЕРМОНТОВА, 117; ТЕЛЕФОН: (86133) 5-48-87; ФАКС (861333) 5-45-76

Технические условия
от 21 июня 2007г. №2-31-07-0167 /сущ

1. Общая часть

Технические условия выданы на электроснабжение: **лифта и освещения мест общего пользования и дворового освещения жилого дома**

1.2. Адрес объекта: г. Анапа, мкр.12 д.33

1.3. Технические условия выданы по заявке от 21.06.2007г. № 244

ТСЖ «Стена», г. Анапа, мкр.12 д.33

1.4. Вид нагрузки: трехфазная. Вид ввода линии электроснабжения – трехфазный.

1.5. Установленная мощность: 8,2 кВт.

1.6. Разрешенная (максимальная) нагрузка:

- 3,5 кВт – лифт;

- 4,7 кВт – освещение.

1.7. Категория по надежности электроснабжения: вторая .

1.8. Основание для проектирования и строительства:

1.9. Наличие соответствующего разрешения выданного уполномоченным органом государственного надзора РФ на применение электроэнергии для тепловых целей: **электроэнергия для тепловых целей не требуется**

1.10. Срок начала строительства – **существующий объект.**

Необходимость поэтапного (поочередного) ввода мощностей по годам : отсутствует (год – кВт)

1.11. Разрешенная мощность на период строительства: - 0 кВт.

1.12. Наименование проектной организации и ее адрес:

1.13. Срок действия настоящих технических-2 года.

2. Технические условия

2.1. Выполнить и согласовать с «Ростехнадзор» Северо-Кавказское межрегиональное управление по технологическому и экологическому надзору, с филиалом ОАО НЭСК «Анапские городские электрические сети» однолинейную схему электроснабжения объекта.

2.2. До начала электромонтажных работ представить в филиал «Анапские городские электрические сети» ОАО НЭСК экземпляр указанной согласованной однолинейной схемы.

2.3. Электроснабжение объектов выполнить от ВРУ 0,4 кВ жилого дома в **мкр.12 д.33**, с установкой в месте подключения ограничивающего автомата, по существующим сетям от 1-ой секции шин (присоединения № 10) в РУ 0,4 кВ ТП108 (АП7, АП10) кабельными линиями необходимого сечения.

2.5. Установить электронные приборы учета электроэнергии, класса точности 1,0, имеющие возможность программирования на существующую мощность. Тип прибора учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой эксплуатации и Энергонадзора филиала ОАО НЭСК «Анапские городские электрические сети». Обеспечить свободный доступ к приборам учета электроэнергии.

2.6. Заключить с филиалом «Анапские городские электрические сети» ОАО НЭСК договор энергоснабжения объекта.

2.7. Предусмотреть заземление и зануление электроприемников (согласно п.п.1.7.60-1.7.64 ПУЭ), установку устройств защитного отключения (согласно п.п.1.7.67- 1.7.88 ПУЭ и ГОСТ Р 50571.2), автомата защиты, ограничивающего мощность потребляемой электроэнергии с возможностью его пломбирования.

2.8. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с однолинейной схемой электроснабжения объекта.

2.9. Для защиты электроприборов от напряжения выше допустимого рекомендуется предусматривать защитное отключение вводного автоматического выключателя посредством реле максимального напряжения.

2.10. Прокладка и монтаж электропроводки должны выполняться согласно ПУЭ п.7.

2.11. Получить в «Ростехнадзор» акт допуска в эксплуатацию электроустановок объекта (ул. Астраханская №100).

2.12. До подключения объекта к электросети предоставить в филиал «Анапские городские электрические сети» ОАО НЭСК представит акт выполненных работ.

Электроснабжение объекта будет осуществляться на следующих условиях:

2.13. В случае превышения разрешенной электрической мощности филиал «Анапские городские электрические сети» ОАО «НЭСК» имеет право прекратить электроснабжение.

2.14. Проектирование и монтаж электрической сети должны выполняться организациями имеющими лицензии на выполнение данных работ.

2.15. Запрещается применение электроэнергии для отопления и горячего водоснабжения без разрешения «Ростехнадзор».

2.16. связи с дефицитом мощности в энергосистеме бесперебойное электроснабжение не гарантируется.

2.17. Рекомендуется получить в «Ростехнадзор» сертификат соответствия электроустановок объекта.

2.18. Ответственность за техническое состояние и безопасную эксплуатацию электросети объекта возлагается на собственника.

2.19. Запрещается использование автономных источников электрической энергии без разрешения «Ростехнадзор» и согласования с энергоснабжающей организацией.

2.20. Не допускать включения электроприемников с переменной, нелинейной, несимметричной нагрузкой, превышающей предельно допустимые нормы, установленные ГОСТом 13109-97.

Главный инженер



Приложение № 2 к договору № 214
от 09.10.2007 г.

Перечень

расчетных приборов учета, по которым производится контроль и расчет за опущенную электроэнергию

1	2	3	4		6	7	8	9	10
			Активный	Реактивный					
Мед-0168	Свешенше, шоры Желе, Зелена	04	0100542	82	Метрострой ДЗО 01706949				
	ММ-И Р. 33								
	ММ-0168 (свешенше шоры Желе, Зелена)	04	0100540	850	Метрострой ДЗО 01706949				
	ММ-И Р. 33								



Продавец

МЛ



Покупатель

МЛ

(Handwritten signature)

УТВЕРЖДАЮ:

Управление ТЭН "Стена"
(руководитель организации)

Сергей Александрович М. И.
(потребитель электроэнергии)

« 12 » ноября 200 7 г.



УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала
ОАО "НЭС" г. Анапа

В. И. Смирнов

« _____ » _____ 200 7 г.

М.П.

ТЧ № 2-31-04-0161/сущ

8355

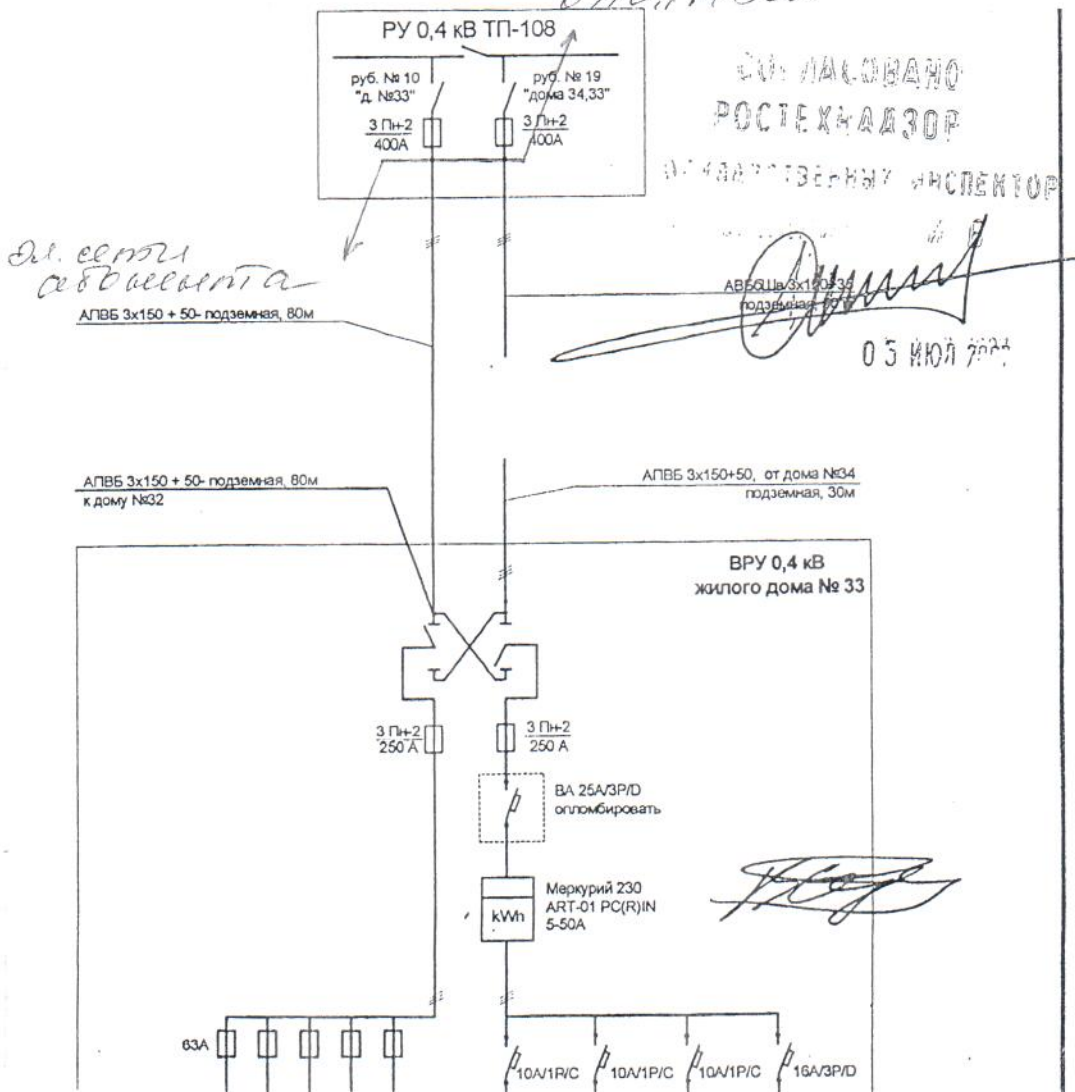
АКТ № 576 от 12.04.07 г.

Разграничения балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию энергоустановок между филиалом ОАО "НЭС" г. Анапа и ТЭН "Стена" (жилой дом)

Адреса сторон: г. Анапа, ул. Сергомотова, 117
г. Анапа, пер. 12 дом 33

1. Схема электроснабжения потребителя:

Эл. сеть филиала с П = 8,2 кВт
ОАО "НЭС" U = 380/220 В.



СВИДЕТЕЛЬСТВОВАНО
РОСТЕХНАДЗОР
05 ИЮЛЯ 2007

Смирнов
05 ИЮЛЯ 2007

УТВЕРЖДАЮ:

Управление ТЭН «Степа»
(руководитель организации)

Сергей Дроздовский М. П.
(потребитель электроэнергии)

« 12 » *сентября* 200 7 г.



УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала
ОАО «НЭОС» г. Анапа

В. И. Смирнов

« » 200 г.

М.П.

Т.Ч. № 2-31-04-0161/сусу

2355

АКТ № 576 от 12.04.07г.

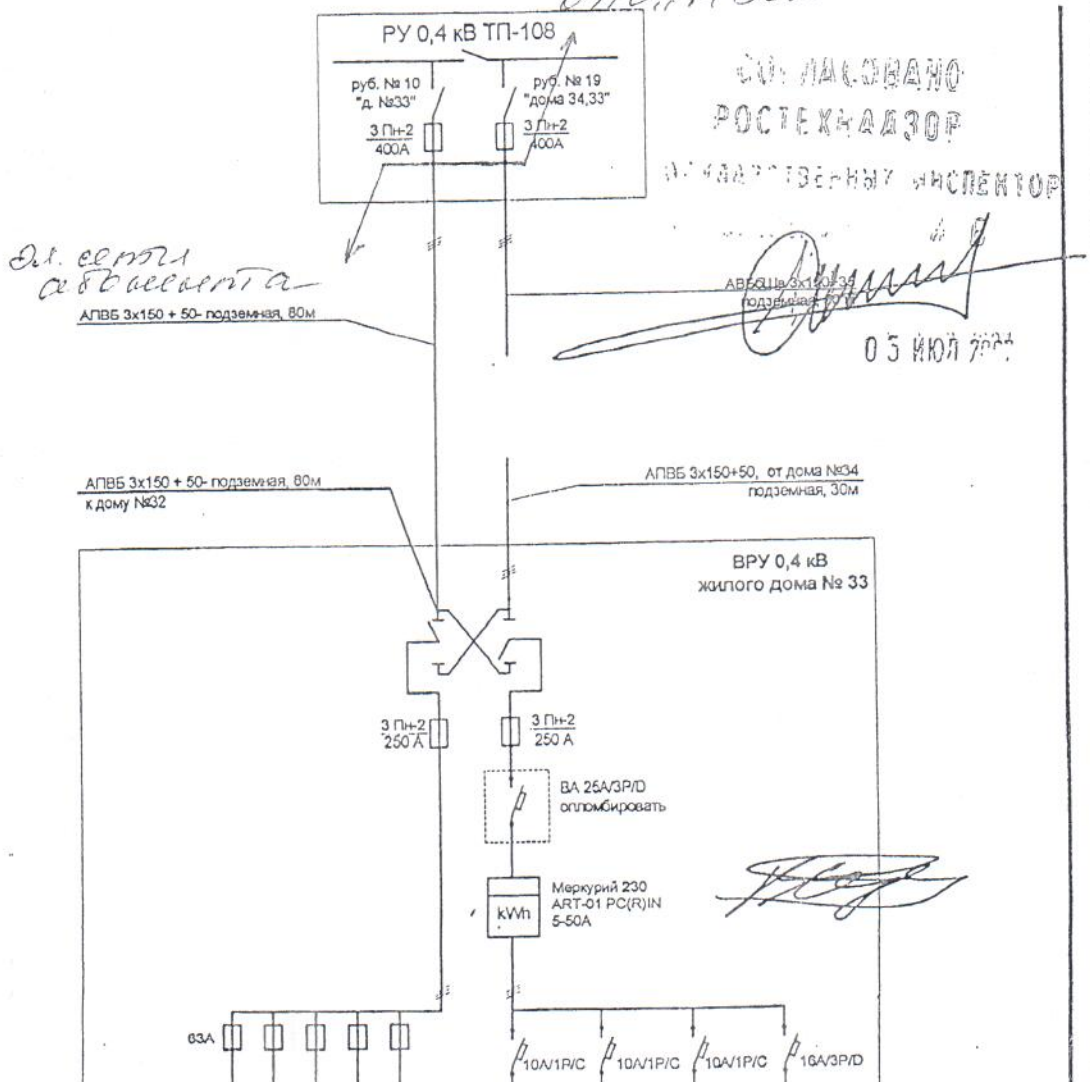
Разграничения балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию энергоустановок между филиалом ОАО «НЭОС» г. Анапа и ТЭН «Степа» (жилой дом)

Адреса сторон: г. Анапа, ул. Сергеевского, 117
г. Анапа, мкр. 12 дом 33

$P = 8,2 \text{ кВт}$

1. Схема электроснабжения потребителя:

эл. сеть филиала с ОАО «НЭОС»
 $U = 380/220 \text{ В}$



УТВЕРЖДАЮ :

214

УТВЕРЖДАЮ :

Директор филиала
ОАО «НЭСК» Анапский «ГЭС»

В.И.Семендуев

« » 2007г.

М.П.

(руководитель организации)

(потребитель электроэнергии)

« » 2007г.

М.П.

АКТ № 851 от 29.11.07г.

Разграничения балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию энергоустановок между филиалом ОАО «НЭСК» г-к Анапа и ТСЖ «Стена» (жилой дом)

8353

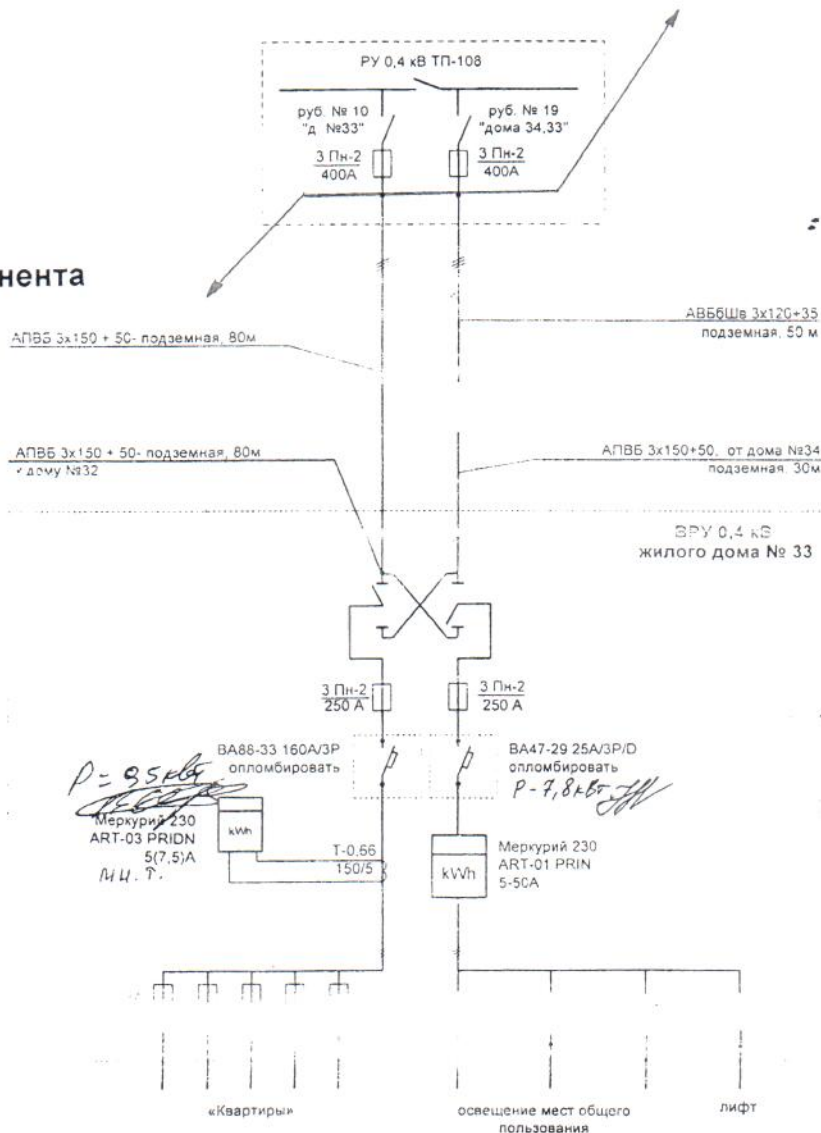
Адрес сторон : г-к Анапа ул.Лермонтова, 117.
г-к Анапа, мкр.12, дом,33.

U= 380/220 В
P= 95,0 кВт

1.Схема электроснабжения потребителя :

Эл.сети филиала
ОАО «НЭСК»

Эл.сети абонента



Handwritten signature

2. Границей раздела балансовой принадлежности между :

**филиалом ОАО «НЭСК» г-к Анапа и абонентом ТСЖ «Стена» является :
контактное соединение в РУ 0,4кВ ТП108**

3. Границей эксплуатационной ответственности между :

**филиалом ОАО «НЭСК» г-к Анапа и абонентом ТСЖ «Стена» является :
контактное соединение в РУ 0,4кВ ТП108**

4. За состояние контактного соединения на границе раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет ответственность **филиал ОАО «НЭСК»**

5. Данные об установленной и разрешенной мощности потребителя

№ п/п	Диспетчерское наименование фидера (ПС; ТП;)	Установленная мощность кВт (кВа)	Разрешенная мощность кВт (кВа)		Источник питания	
			Основной	Резервный	Основной	Резервный
	ТП 108		95,0		АП7	

12.01.2015 г. С.И. Масленкин

6. Основные условия:

- 6.1 Подача напряжения на шины центра питания энергоснабжающей организации от автономных источников питания без согласования с энергоснабжающей организацией запрещается;
- 6.2 Работы в электрических сетях потребитель может выполнять руководствуясь договором или с разрешения лица, в пользовании которого находятся электроустановки;
- 6.3 Оперативные переключения, связанные с выводом в ремонт отходящих ЛЭП-0,4кВ, выполняет персонал электроснабжающей организации по заявке потребителя;
- 6.4 Ответственность за целостность пломб, сохранность приборов учета на **ВРУ** несет **абонент** ;
- 6.5 Ответственность за своевременную метрологическую проверку счетчиков несет **абонент** ;
- 6.6 Ответственность за своевременную метрологическую проверку трансформаторов тока и трансформаторов напряжения несет **абонент** ;
- 6.7 Самовольное увеличение потребляемой мощности **абонентом** , сверх разрешенной, недопустимо.

7. Настоящий акт составлен в 3-х экземплярах



(лицо, ответственное за электрохозяйство
предприятия, организации)

Главный инженер ЭСО _____

В.В. Журавлев
В.В. Журавлев