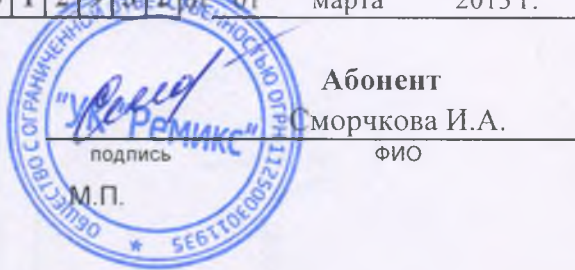


Приложение №2  
к Договору энергоснабжения  
С ПОТРЕБИТЕЛЕМ, ПРИРАВНЕННЫМ К ТАРИФНОЙ ГРУППЕ «НАСЕЛЕНИЕ»

№ 9 0 0 1 2 9 3 2 от 01 марта 2013 г.



**ООО «УК «Ремикс»**

Объект 9 0 0 1 3 0 3 2  
Адрес Московская обл., Ленинский район,  
пос. Володарского, Елоховая роща, д.4

Наименование абонента

Абонент:

Действующий, вновь присоединяемый, временный  
нужное подчеркнуть

**РЕЕСТР**

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования  
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра  
" 07 " марта 2013 г.

Взамен Реестра  
от " " г.

**1. Максимальная мощность (кВт)**

описание точки поставки**								значение максимальной мощности
Наименование или номер РЭС	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное устройство	
	210		6		7		ру-0,4кВ	276,2

**2. Присоединенная мощность (кВт):** 276,2

**3. Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений / Акт о технологическом присоединении**

№ 2-7-35 от " 12 " февраля 2013 г. между  
ПС "Электросеть" МП "ВПО ГХ" и ООО УК "Ремикс"

\*Ф.И.О. и подпись лица, подписавшего договор

\*\* Заполняется по данным Акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений, а при его отсутствии - исходя из фактического присоединения энергопринимающих устройств Абонента к объектам электросетевого хозяйства

## Реестр средств учета электрической энергии и мощности

Начало таблицы

№ п/п	Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности ВН, ГН, СН1, СН2, НН	Уровень напряжения для применения цен ВН, ГН, СН1, СН2, НН	№ эл. счетчика	Тип и паспорт эл. счетчика	Значность эл. счетчика	Измерительные трансформаторы Номинал		Расчетный коэффициент	Показания на дату и время начала исполнения Договора	Балансовая принадлежность эл. счетчика (МЭС, Абонент, Сетевая организация)	Место установки эл. счетчика	* Тип учета	** Дата государственной поверки
						ТТ, А	ТН, В						
1	А	НН	01174326	Меркурий 230 ART-03CLN	6,2	150/5	-	30	15315	абонент	ВРУ-0,4кВ ж/д	0	2009г.
	Р												
2	А	НН	01174339	Меркурий 230 ART-03CLN	6,2	150/5	-	30	7646	абонент	ВРУ-0,4кВ ж/д	0	2009г.
	Р												
3	А	НН	01174248	Меркурий 230 ART-03CLN	6,2	200/5	-	40	19940	абонент	ВРУ-0,4кВ ж/д	0	2009г.
	Р												
4	А	НН	01174325	Меркурий 230 ART-03CLN	6,2	200/5	-	40	20295	абонент	ВРУ-0,4кВ ж/д	0	2009г.
	Р												

\*Тип учета Активные: 0-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный

Реактивные: 5-основной; 6-транзитный

\*\* Указывается информация по приборам учета, измерительным трансформаторам тока и (или) напряжения

МЭС \_\_\_\_\_

Абонент \_\_\_\_\_

Таблица 2. Сведения о токоприемниках Абонента, Субабонентов и о транзитных потребителях. Расчет электропотребления.

№	Наименование энергопринимающего оборудования объектов Абонента, Субабонентов; наименование транзитных потребителей	№№ приборов учета	Класс точности приборов учета	Силовые трансформаторы	Электро-двигатели	Прочие токоприемники Абонента	Установленная мощность токоприемников, всего	Допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля)	Номинальное фазное напряжение кВ	Порядок ограничения
				шт/кВА	шт/кВт	шт/кВт	шт/кВт	ампер		общий/ специальный
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Жилой дом	1174326	0,5	-	-	50	50	166	0,4	общий
		1174239	0,5			50	50	166	0,4	общий
		1174248	0,5			80	80	166	0,4	общий
		1174325	0,5			80	80	166	0,4	общий
									Итого:	

Примечания. Сведения записываются в следующем порядке:

- 1. Объекты Абонента
- 2. Субабоненты
- 3. Транзитные потребители

МЭС \_\_\_\_\_

Абонент \_\_\_\_\_

Таблица 3. Компенсирующие установки

Напряжение (кВ)	Суммарная номинальная мощность компенсирующих установок (кВАр)	Суммарная отдаваемая мощность компенсирующих установок (кВАр)	Режим работы компенсирующих установок	Месяц присоединения компенсирующей установки

Таблица 4. Величина потерь в электрических сетях Абонента

№№ приборов учета	Потери в линиях (нагрузочные) (кВтч / %)	Потери в трансформаторах		Общие потери	
		Потери холостого хода (кВтч / %)	Нагрузочные потери (%)	Общие потери, исчисляемые в кВтч	Общие потери, исчисляемые в %

Ценовая категория на дату составления Реестра  
первая

Группа статистики 59  
№ ссылки 660

Расчет величины потерь в электрических сетях Абонента:

Расчет величины потерь в линиях:

Расчет величины потерь в трансформаторах:

Потери холостого хода:

Нагрузочные потери:

Особые условия:

\_\_\_\_\_

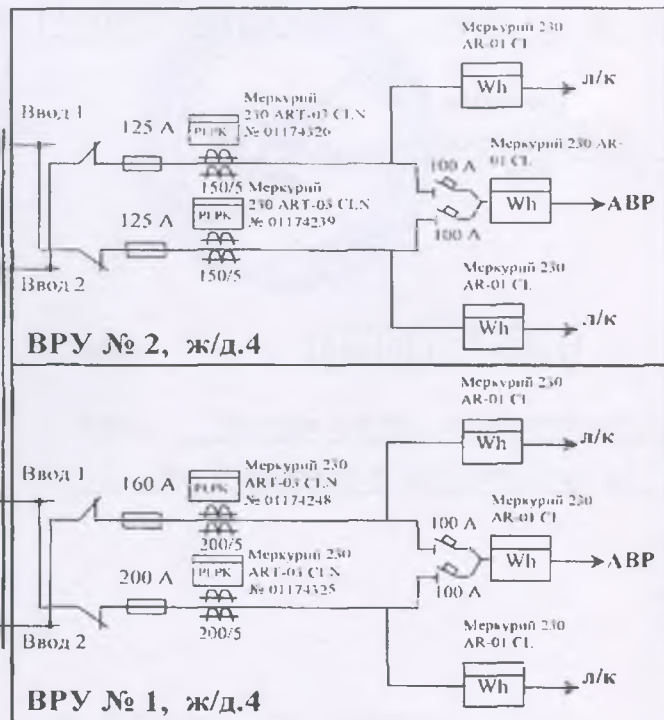
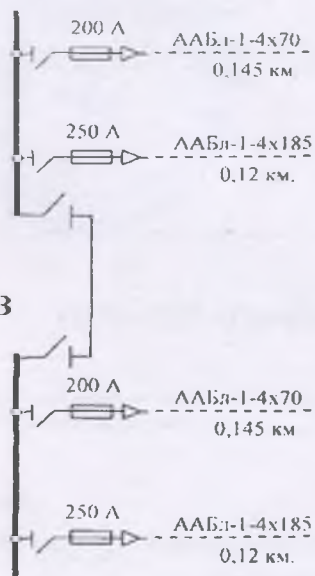
\_\_\_\_\_

МЭС \_\_\_\_\_

Абонент \_\_\_\_\_

# Однолинейная схема электроснабжения:

ТП-7  
РУ-0,4 кВ



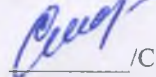
пос. Володарского ул. Елохова роща д.4

Примечание: В схеме указываются номера счетчиков, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет).

**Инженер-инспектор**

 /Багнюк И.А./  
подпись фамилия

**Абонент**

 /Сморчкова И.А./  
подпись фамилия