корп 3А

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
к Договору энергоснабжения с исполнителем коммунальных услуг №11190515 от 08.10.2014г.

г. Москва «07» 02 2017г.

ПАО «Мосэнергосбыт» в лице начальника Западного территориального отделения ПАО «Мосэнергосбыт» **Попкова Александра Альбертовича, действующего на основании доверенности от 27.07.2015 года зарегистрировано в реестре за №91–09–385** с одной стороны, и **ООО «УК «ВЕЛЕС»**, именуемый в дальнейшем Абонент, в лице в лице **Генерального директора Комраковой Юлии Николаевны**, действующего на основании Устава, с другой стороны, пришли к соглашению о нижеследующем:

На основании письма Абонента Вх. №СК/42-7493/16 от 10.11.2016г. и в связи с введением нового объекта №11218715, находящегося по адресу: **Московская область, г. Звенигород, мкр-н Супонево, корп. 3а**
внести в Договор энергоснабжения №11190515 от 08.10.2014 года следующие изменения:

1. Ввести приложения №2 от 01.11.2016г. на объект №11218715 к договору энергоснабжения №11190515 от 08.10.2014 года;
2. Ввести приложение №7 от 01.11.2016г. к договору энергоснабжения №11190515 от 08.10.2014 года;
3. В остальном стороны руководствуются положениями договора и действующим законодательством Российской Федерации;
4. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью договора энергоснабжения №11190515 от 08.10.2014 года, составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, вступает в действие с момента его подписания.

Приложения:
- Приложение №2 «Реестр источников энергоснабжения» от 01.11.2016 года на объект №11218715 к договору энергоснабжения №11190515 от 08.10.2014 года;
- Приложение №7 «Адреса поставки» от 01.11.2016г. к договору энергоснабжения №11190515 от 08.10.2014 года.

ПАО «Мосэнергосбыт»	**ООО «УК ВЕЛЕС»**
Начальник Западного ТО	Генеральный директор
_____ А.А. Попков	_____ Ю.Н. Комракова
«____» _____ 2016г.	«____» _____ 2016г.
М.п.	М.п.

Приложение №2 к Договору энергоснабжения
с исполнителем коммунальных услуг
№ 1 1 1 9 0 5 1 5 от "08" октября 2014 г.

ПАО "Мосэнергосбыт"

_____/**Попков А.А.**/
*подпись** *ФИО**

М.П.

Абонент

_____/**Комракова Ю.Н.**/
*подпись** *ФИО**

М.П. *(при наличии)*

Наименование абонента
ООО "УК"ВЕЛЕС"

Абонент: действующий
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Объект: действующий
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Наименование и номер объекта
1 1 2 1 8 7 1 5 МКД

Адрес объекта Московская область, г. Звенигород, мкр-н Супонево, корп.3а

Телефон, факс 8-985-763-93-34

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра
"01" ноября 2016 г.

Взамен Реестра
первичный

1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**									Значение максимальной мощности (кВт)***		
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПЦ	№ фидера	№ РТП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное распределительное устройство	Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения	Всего	Абонент	Транзит. потребитель
АО "ИНЭП-система" (Одинцовский РЭС)	584	15, 37	37		3704		ВРУ МКД	Контактные соединения кабельных линий КЛ-0,4 кВ от ТП-3704 в ВРУ-1, ВРУ-2	700,4	700,4 (за вычетом мощности нежилых помещений)	

2. Значение максимальной (единовременной) мощности в кВА:** _____

3. Акт разграничения балансовой принадлежности сторон/Акт об осуществлении технологического присоединения

№ **156/16** от " **06** " **сентября** **2016** г. **Акт по разграничению балансовой принадлежности сторон** между
наименование документа о тех. присоединении
АО"ИНЭП-система" и ООО"УК Велес"

№ _____ от " _____ " _____ _____ г. _____ между
наименование документа о тех. присоединении

3.1. Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон № 156/1 от " **06** " **сентября** **2016** г. между
АО"ИНЭП-система" и ООО"УК Велес"

4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование АО "ИНЭП-система" **Официальный сайт в сети "Интернет"** **inepsystem.ru**

Телефон 8 (495) 222-53-86 **Иные сведения (факс, e-mail и т.п.)** _____

* ФИО и подпись лица, подписавшего договор

** Заполняется по данным Акта разграничения балансовой принадлежности сторон/Акта об осуществлении технологического присоединения

*** В отсутствие информации о величине максимальной мощности, выраженной в кВт, её значение определяется как произведение величины, указанной в п. 2, и коэффициента мощности, который принимается равным 0,89, если иное не указано в технических документах (кВт = кВА х 0,89)

**** При указании в технических документах значения максимальной мощности, выраженной в кВт, п. 2 не заполняется

Таблица 1. Реестр средств учета электрической энергии и мощности

№ п/п		Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности ВН, ГН, СН1, СН2, НН	Уровень напряжения для применения цен ВН, ГН, СН1, СН2, НН	Идентификационный номер точки учета*	№ прибора учета	Тип прибора учета по паспорту (модель)	Значность прибора учета	Измерительные трансформаторы Номинал		Расчетный коэффициент	Показания на дату и время начала исполнения Договора/ оформления Реестра	Балансовая принадлежность прибора учета (МЭС, Абонент, Сетевая организация, Транзитный потребитель)	Место установки прибора учета	Тип учета**	Государственная поверка***	
								ТТ, А	ТН, В						Дата	Срок МПИ
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	A	НН	НН	-	25462675	Меркурий 230 ART-03 CN	999999,99	300/5	-	60	000854,30	Абонент	ВРУ-1 МКД Ввод-1	0	2015	10 лет
	P															
2	A	НН	НН	-	25460117	Меркурий 230 ART-03 CN	999999,99	400/5	-	80	000469,75	Абонент	ВРУ-1 МКД Ввод-2	0	2015	10 лет
	P															
3	A	НН	НН	-	25438869	Меркурий 230 ART-03 CN	999999,99	100/5	-	20	000324,92	Абонент	ВРУ-1 МКД Лифты, дым	0	2015	10 лет
	P															
4	A	НН	НН	-	25462094	Меркурий 230 ART-03 CN	999999,99	400/5	-	80	000462,37	Абонент	ВРУ-2 МКД Ввод-1	0	2015	10 лет
	P															
5	A	НН	НН	-	25438542	Меркурий 230 ART-03 CN	999999,99	400/5	-	80	000537,76	Абонент	ВРУ-2 МКД Ввод-2	0	2015	10 лет
	P															
6	A	НН	НН	-	25462271	Меркурий 230 ART-03 CN	999999,99	100/5	-	20	001496,23	Абонент	ВРУ-2 МКД Лифты, дым	0	2015	10 лет
	P															
7	A	НН	НН	-	24451059	Меркурий 230 ART-02 CN	999999,99	-	-	1	000114,67	Абонент	ВРУ-3 нежилые Ввод-1	0	2015	10 лет
	P															
8	A	НН	НН	-	24446564	Меркурий 230 ART-02 CN	999999,99	-	-	1	000004,87	Абонент	ВРУ-3 нежилые Ввод-2	0	2015	10 лет
	P															
9	A	НН	НН	-	23973898	Меркурий 230 ART-02 CN	999999,99	-	-	1	000552,33	Абонент	ВРУ-4 нежилые Ввод-1	0	2015	10 лет
	P															
#	A	НН	НН	-	23973911	Меркурий 230 ART-02 CN	999999,99	-	-	1	001865,92	Абонент	ВРУ-4 нежилые Ввод-2	0	2015	10 лет

* ИД точки учета заполняется только по точкам учета (приборам учета), входящим/не входящим в состав АИИС КУЭ, обеспечивающим учет почасовых объемов потребленной электрической энергии

** Тип учета Активные (А): 0-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный

Реактивные (Р): 5-основной; 6-транзитный

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

МЭС _____ / Ким С.В./
подпись ФИО

Абонент _____ / Комракова Ю.Н./
подпись ФИО

Таблица 2. Сведения о токоприемниках Абонента, Субабонентов и о транзитных потребителях и сетевых организациях

№ п/п	Наименование энергопринимающего оборудования объектов Абонента, Субабонентов; наименование транзитных потребителей и сетевых организаций*	№ прибора учета	Тип учета **	Класс точности прибора учета	Допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля)	Номинальное фазное напряжение	Потери в линиях (нагрузочные) (%)	Потери в трансформаторах		Суммарные потери		Порядок ограничения
					ампер	кВ		Потери холостого хода (кВтч)	Нагрузочные потери (%)	Суммарные потери исчисляемые в (кВтч)	Суммарные потери исчисляемые в (%)	общий/ специальный
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	МКД-3а ВРУ-1 Ввод-1	25462675	0	0,5S	345	0,23	Согласно АРБП и ЭО №156/16 от 06.09.2016 г.			0	0	общий
2	МКД-3а ВРУ-1 Ввод-2	25460117	0	0,5S	345	0,23				0	0	общий
3	МКД-3а ВРУ-1 Лифты,дым	25438869	0	0,5S	345	0,23				0	0	общий
4	МКД-3а ВРУ-2 Ввод-1	25462094	0	0,5S	345	0,23				0	0	общий
5	МКД-3а ВРУ-2 Ввод-2	25438542	0	0,5S	345	0,23				0	0	общий
6	МКД-3а ВРУ-2 Лифты,дым	25462271	0	0,5S	345	0,23				0	0	общий
7	Нежилые-3а ВРУ-3 Ввод-1	24451059	0	1,0	240	0,23				0	0	общий
8	Нежилые-3а ВРУ-3 Ввод-2	24446564	0	1,0	240	0,23				0	0	общий
9	Нежилые-3а ВРУ-4 Ввод-1	23973898	0	1,0	240	0,23				0	0	общий
10	Нежилые-3а ВРУ-4 Ввод-2	23973911	0	1,0	240	0,23				0	0	общий

Группа статистики _____
№ ссылки _____

*Сведения записываются в следующем порядке: 1. Объекты Абонента
2. Субабоненты
3. Транзитные потребители
4. Транзитные сетевые организации

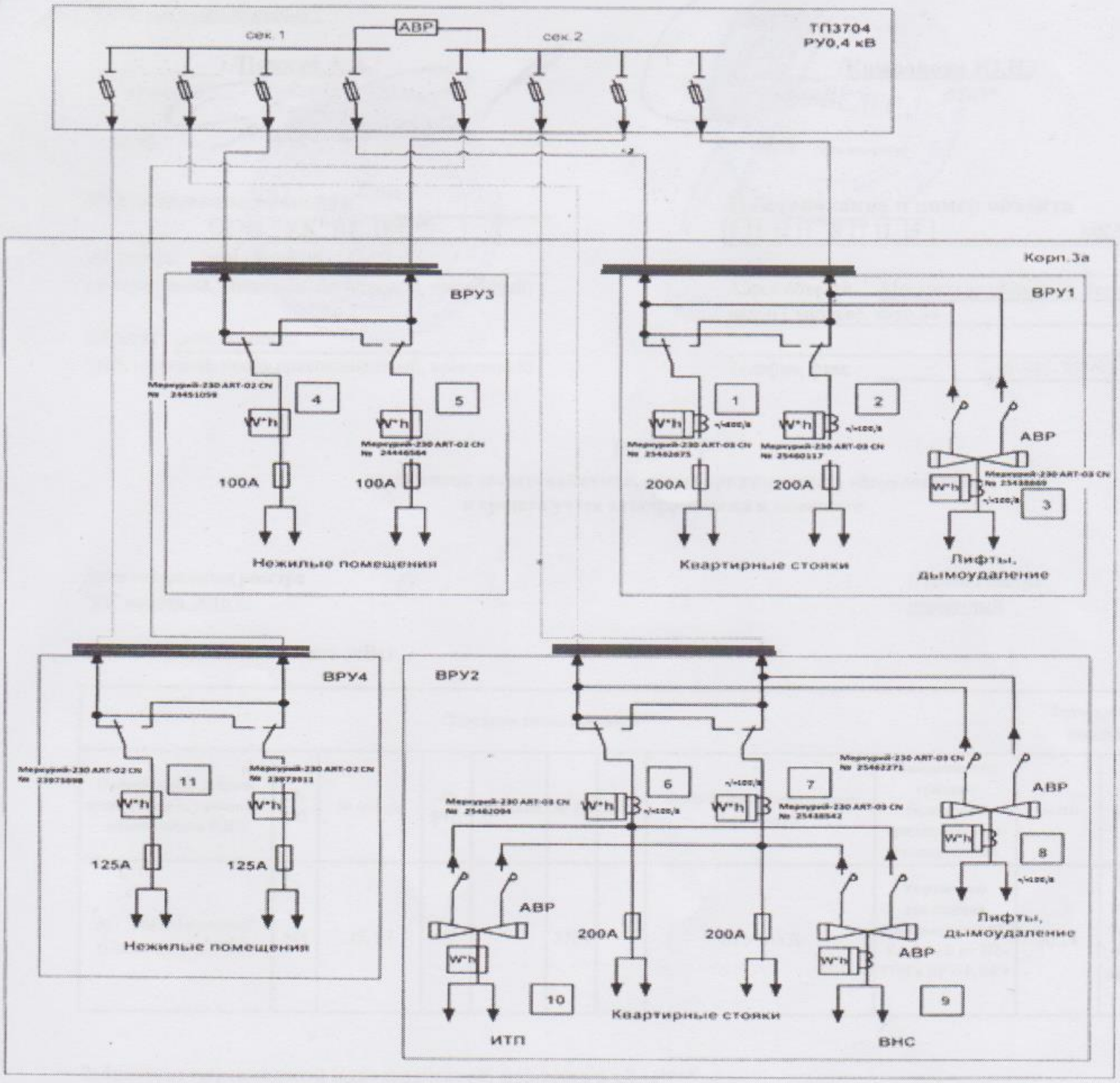
** Тип учета Активные: 0-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный

Особые условия:
нет

МЭС _____ / Ким С.В./
подпись ФИО

Абонент _____ / Комракова Ю.Н./
подпись ФИО

Однолинейная схема электроснабжения:



Примечание: в схеме указываются места установки и номера приборов учета, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет), границы с субабонентами/транзитными потребителями (зеленый цвет), длина и марка питающих кабелей (проводов).
При наличии в Акте разграничения балансовой принадлежности сторон однолинейной схемы электроснабжения, содержащей в том числе границы балансовой принадлежности, включая границы балансовой принадлежности транзитных потребителей (при их наличии), указание на места установки приборов учета, а также длину и марку проводов (кабеля) от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета, данная схема становится неотъемлемым приложением к настоящему Реестру. При этом указанная в Реестре однолинейная схема электроснабжения не заполняется.

Инженер-инспектор _____ / Ким С.В. /
подпись ФИО

Абонент _____ / Комракова Ю.Н. /
подпись ФИО