

27

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

г. Москва

«22» ноября 2017г.

**ПАО «Мосэнергосбыт»** в лице начальника Западного территориального отделения ПАО «Мосэнергосбыт» **Сизёвой Елены Эдуардовны**, действующего на основании доверенности от 05.12.2016 года зарегистрировано в реестре за №97-07-118 с одной стороны, и **ООО «УК «ВЕЛЕС»**, именуемый в дальнейшем Абонент, 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/42-9575/17 от 22.11.2017г. и в связи с введением нового объекта №11258215, находящегося по адресу: **Московская область, г. Звенигород, мкр-н Супонево, корп. 5** внести в Договор энергоснабжения №11190515 от 08.10.2014 года следующие изменения:

1. Ввести приложения №2 от 22.11.2017г. на объект №11258215 к договору энергоснабжения №11190515 от 08.10.2014 года;
2. Заменить приложение №7 от 13.12.2016г. на приложение №7 от 22.11.2017г. 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 22.11.2017 года на объект №11258215 к договору энергоснабжения №11190515 от 08.10.2014 года;
- Приложение №7 «Адреса поставки» от 22.11.2017г. к договору энергоснабжения №11190515 от 08.10.2014 года.

**ПАО «Мосэнергосбыт»**  
Начальник Западного ТО

  
Е.Э. Сизёва  
« 22 » 042 11 2017г.  
М.п.

**ООО «УК ВЕЛЕС»**  
Генеральный директор

  
Ю.Н. Комракова  
« 22 » 875 20.11.2017г.  
М.п.



**ПРИЛОЖЕНИЕ №7**  
**к Договору энергоснабжения**  
**с исполнителем коммунальных услуг**

№

11190515

от «08» октября 2014г.

Приложение составлено «22» ноября 2017г.

**АДРЕСА ПОСТАВКИ**  
**электрической энергии (мощности)**

№ п/п	№ объекта	Наименование объекта	Адрес поставки
1	11190515	ООО "УК "ВЕЛЕС" / многоквартирный жилой дом	Московская обл., Звенигород г., мкрн. Супонево, корп.10
2	11192815	ООО "УК "ВЕЛЕС" / многоквартирный жилой дом	Московская обл., Звенигород г., мкрн. Супонево, корп.9
3	11194715	ООО "УК "ВЕЛЕС" / многоквартирный жилой дом	Московская обл., Звенигород г., мкрн. Супонево, корп.8
4	11194815	ООО "УК "ВЕЛЕС" / офисы, магазин	Московская обл., Звенигород г., мкрн. Супонево, корп.8, нежилые помещения
5	11213015	ООО "УК "ВЕЛЕС" / многоквартирный жилой дом	Московская обл., Звенигород г., мкрн. Супонево, корп.1
6	11213115	ООО "УК "ВЕЛЕС" / многоквартирный жилой дом	Московская обл., Звенигород г., мкрн. Супонево, корп.2
7	11213215	ООО "УК "ВЕЛЕС" / многоквартирный жилой дом	Московская обл., Звенигород г., мкрн. Супонево, корп.3
8	11216515	ООО "УК "ВЕЛЕС" / многоквартирный жилой дом	Московская обл., Звенигород г., мкрн. Супонево, корп.11
9	11216615	ООО "УК "ВЕЛЕС" / многоквартирный жилой дом	Московская обл., Звенигород г., мкрн. Супонево, корп.12
10	11218715	ООО "УК "ВЕЛЕС" / многоквартирный жилой дом	Московская обл., Звенигород г., Супонево мкр., корп. 3а
11	11231015	ООО "УК "ВЕЛЕС" / офисные помещения	Московская обл., Звенигород г., Супонево мкр., корп. 8
12	11258215	ООО "УК "ВЕЛЕС" / многоквартирный жилой дом	Московская обл., Звенигород г., Супонево мкр., корп. 5

ПАО «Мосэнергосбыт»  
Начальник Западного ТО



Сизёва Е.Э. /  
расшифровка подписи

ООО «УК «ВЕЛЕС»  
Генеральный директор



Комракова Ю.Н. /  
расшифровка подписи



№ 1 1 1 9 0 5 1 5

ПАО "Мосэнергосбыт"

/Сизёва Е.Э./

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 5 8 2 1 5

МКД

Адрес объекта Московская область, г. Звенигород,  
мкр-н Супонево, корп.5

Телефон, факс 8-985-763-93-34

## РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования  
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра  
"22" ноября 2017 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		3701		ВРУ МКД №5	на контактах (болтовых) соединениях наконечников жил кабельных линий: КЛ-0,4кВ "ТП-3701 - корп.5/ВРУ-1,2,3/сек.1,2" во ВРУ-1,2,3 корпуса 5	563,1	563,1	

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

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

№ 1275 от " 01 " ноября 2017 г. Акт об осуществлении технологического присоединения 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 № от " " 20 г. между

### 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 x 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		Расчетный коэффициент	Показания приборов учета	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 А	НН	НН	-	13129736	Меркурий 230 ART-03 CN	999999,99	150/5	-	30	12451,41	Абонент	ВРУ-1 МКД Ввод-1	0	2013	10 лет
2 А	НН	НН	-	13129739	Меркурий 230 ART-03 CN	999999,99	150/5	-	30	13398,92	Абонент	ВРУ-1 МКД Ввод-2	0	2013	10 лет
3 А	НН	НН	-	12488722	Меркурий 230 ART-03 CN	999999,99	100/5	-	20	11274,97	Абонент	ВРУ-1 МКД АВР	0	2013	10 лет
4 А	НН	НН	-	14899193	Меркурий 230 ART-01 CN	999999,99	-	-	1	206045,63	Абонент	ВРУ-1 МКД МОП	0	2013	10 лет
5 А	НН	НН	-	12488652	Меркурий 230 ART-03 CN	999999,99	300/5	-	60	22234,40	Абонент	ВРУ-2 МКД Ввод-1	0	2013	10 лет
6 А	НН	НН	-	13130939	Меркурий 230 ART-03 CN	999999,99	300/5	-	60	16957,13	Абонент	ВРУ-2 МКД Ввод-2	0	2013	10 лет
7 А	НН	НН	-	08235654	Меркурий 230 ART-01 CN	999999,99	-	-	1	121592,52	Абонент	ВРУ-1 МКД ИТП	0	2013	10 лет
8 А	НН	НН	-	11047808	Меркурий 230 ART-01 CN	999999,99	-	-	1	51505,30	Абонент	ВРУ-1 МКД ВНС	0	2013	10 лет
9 А	НН	НН	-	28411007	Меркурий 230 ART-01 CN	999999,99	-	-	1	28543,10	Абонент	ВРУ-3 МКД Нежилые-1	0	2016	10 лет
10 А	НН	НН	-	13514282	Меркурий 230 ART-01 CN	999999,99	-	-	1	209280,84	Абонент	ВРУ-3 МКД Нежилые-2	0	2013	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

подпись

Ким С.В./

ФИО

Абонент

подпись

Комракова Ю.Н./

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 холостного хода (кВтч)	Нагрузочные потери (%)	Суммарные потери исчисляемые в (кВтч)	Суммарные потери исчисляемые в (%)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	МКД-5 ВРУ-1 Ввод-1	13129736	0	0,5S	305	0,23	Согласно Акта об осуществлении технологического присоединения №1275 от 01.11.2017 г.					общий	
2	МКД-5 ВРУ-1 Ввод-2	13129739	0	0,5S	305	0,23						общий	
3	МКД-5 ВРУ-1 АВР	12488722	0	0,5S	305	0,23						общий	
4	МКД-5 ВРУ-1 МОП	14899193	0	1,0	305	0,23						общий	
5	МКД-5 ВРУ-2 Ввод-1	12488652	0	0,5S	345	0,23						общий	
6	МКД-5 ВРУ-2 Ввод-2	13130939	0	0,5S	345	0,23						общий	
7	МКД-5 ВРУ-1 ИТП	08235654	0	1,0	305	0,23						общий	
8	МКД-5 ВРУ-1 ВНС	11047808	0	1,0	305	0,23						общий	
9	МКД-5 ВРУ-3 Нежилые-1	28411007	0	1,0	135	0,23						общий	
10	МКД-5 ВРУ-3 Нежилые-2	13514282	0	1,0	135	0,23						общий	

Группа статистики  
№ ссылки  
60  
32244  
9,10 - 64 / 392

\*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

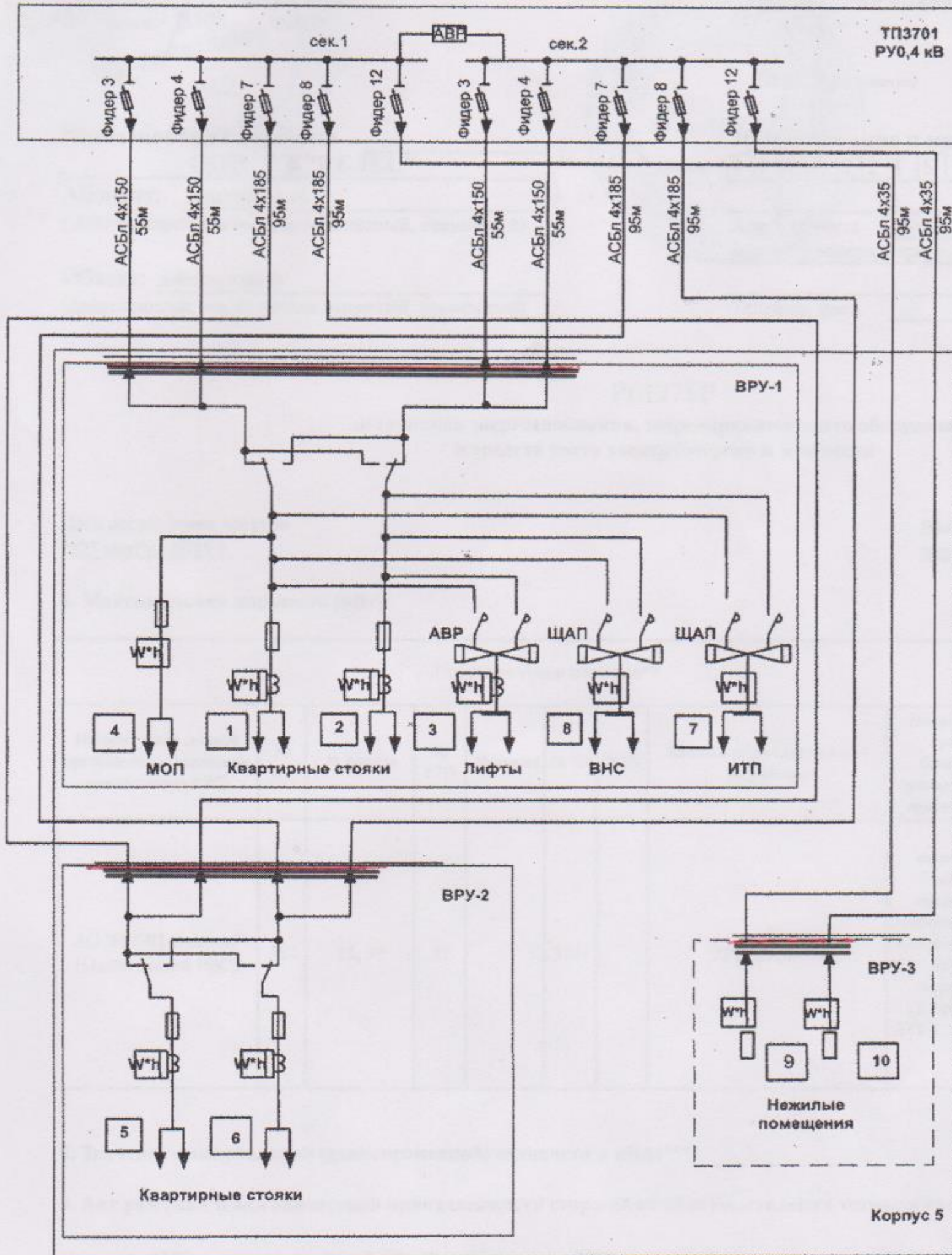
Особые условия:  
нет

Абонент  
подпись  
/ Комракова Ю.Н.  
ФИО

МЭС  
подпись  
/ Ким С.В.  
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