

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
к Договору энергоснабжения с исполнителем коммунальных услуг
№ 72026705 от 02.08.2016

г. Москва

26 марта 2018 г.

ПАО «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем МЭС, в лице начальника Зеленоградского территориального отделения Рыжикова Виталия Ивановича, действующего на основании доверенности от «27» ноября 2017 г., № 97-07-211, с одной стороны с одной стороны, и ООО «СибЖилСтрой №1» в лице генерального директора Соловьева Дениса Васильевича (далее – Абонент), действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение (далее – Соглашение) к договору энергоснабжения с исполнителем коммунальных услуг №72026705 от 02.08.2016 г. (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Включить в Договор дополнительные объекты:

- № 72031605, расположенный по адресу: МО, Солнечногорский р-н, г.п. Андреевка, д. Голубое, Парковый б-р, д. 6, ПНС-2;
- № 72031705, расположенный по адресу: МО, Солнечногорский р-н, г.п. Андреевка, д. Голубое, ул. Трехсвятская ИТП-2;
- № 72031805, расположенный по адресу: МО, Солнечногорский р-н, г.п. Андреевка, д. Голубое, ул. Трехсвятская, д. 13;
- № 72031905, расположенный по адресу: МО, Солнечногорский р-н, г.п. Андреевка, д. Голубое, ул. Трехсвятская, д. 6;
- № 72032005, расположенный по адресу: МО, Солнечногорский р-н, г.п. Андреевка, д. Голубое, Парковый б-р, д. 7;

2. Ввести в действие и считать неотъемлемой частью Договора Приложения № 2 «Реестр источников электроснабжения, энергопринимающего оборудования и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности», составленные 26.03.2018г. по объектам №72031605, №72031705, №72031805, №72031905, №72032005.

3. Заменить Приложение №1 «Адреса поставки», составленное 07.07.2016 г. на Приложение № 1 «Адреса поставки», составленное 26.03.2018 г.

4. Соглашение вступает в силу с момента подписания и действует в течение срока действия Договора.

5. Соглашение оформлено в 2-х экземплярах (один экземпляр – МЭС, один экземпляр – Абоненту), имеющих одинаковую юридическую силу, и является неотъемлемой частью Договора энергоснабжения с исполнителем коммунальных услуг и (или) обязанности по содержанию общего имущества №72026705 от 02.08.2016.



Рыжиков В.И./
расшифровка



Соловьев Д.В./
расшифровка

Handwritten signature

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
энергоснабжения с исполнителем
коммунальных услуг

№ 72026705

от «02» августа 2016 г.

Приложение составлено «26» марта 2018 г.

АДРЕСА ПОСТАВКИ
электрической энергии (мощности)

№ п/п	№ объекта	Наименование объекта	Адрес поставки
1	72026705	МКДЖ	МО, Солнечногорский р-н, г.п. Андреевка, д. Голубое, Тверецкий проезд, д. 16, корп. 1
2	72026905	МКДЖ	МО, Солнечногорский р-н, г.п. Андреевка, д. Голубое, Тверецкий проезд, д. 16, корп. 2
3	72027105	МКДЖ	МО, Солнечногорский р-н, г.п. Андреевка, д. Голубое, Тверецкий проезд, д. 16, корп. 3
4	72027305	Подземная автостоянка	МО, Солнечногорский р-н, г.п. Андреевка, д. Голубое, Тверецкий проезд, стр.1
5	72027405	ПНС	МО, Солнечногорский р-н, г.п. Андреевка, д. Голубое, Тверецкий проезд, стр.1
6	72027505	ИТП	МО, Солнечногорский р-н, г.п. Андреевка, д. Голубое, Тверецкий проезд, стр.1
7	72031605	ПНС-2	МО, Солнечногорский р-н, г.п. Андреевка, д. Голубое, Парковый б-р, д. 6
8	72031705	ИТП-2	МО, Солнечногорский р-н, г.п. Андреевка, д. Голубое, ул. Трехсвятская
9	72031805	МКДЖ	МО, Солнечногорский р-н, г.п. Андреевка, д. Голубое, ул. Трехсвятская, д. 13
10	72031905	МКДЖ	МО, Солнечногорский р-н, г.п. Андреевка, д. Голубое, ул. Трехсвятская, д. 6
11	72020005	МКДЖ	МО, Солнечногорский р-н, г.п. Андреевка, д. Голубое, ул. Трехсвятская, 7

ПАО «Мосэнергосбыт»

подпись /Рыжиков В.И./
фамилия и.о.

« 043 » 20 г.

М.П.

Абонент

подпись /Соловьев Д.В./
фамилия и.о.

« 20 » г.

М.П.



ПАО "Мосэнергосбыт"

В.Н. Рыжиков /

подпись ФИО*

М.П.

Наименование абонента

ООО "СибЖилСтрой №1"

Абонент: действующий

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Объект: действующий

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

№

7 2 0 2 6 7 10 5

Приложение №2

к договору энергоснабжения с ИКУ

20 18г.



Абонент

подпись

/Соловьев Д.В./

ФИО*

Наименование и номер объекта

7 2 0 3 2 0 0 5

Адрес объекта

Московская обл., Солнечногорский р-н, г.п. Андреевка,

д. Голубое, Парковый б-р, д. 7

Телефон, факс

8 (495) 902-54-04

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра

" 26 " марта 20 18 г.

Взамен Реестра

от " - " - - г.

1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**									Значение максимальной мощности (кВт)***		
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное распределительное устройство	Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения	Всего	Абонент	Транзит. потребитель
Солнечногорский РЭС СЭС - филиал ПАО «МОЭСК»	220	-	125 яч. 9, 10	-	3092	-	ВРУ-0,4 кВ абонента	Болтовое присоединение входящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ ж/д Парковый б-р, д. 7	423,1+61	423,1+61	-

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

-

3. Документы о технологическом присоединении:

№ С/С-59 от " 6 " февраля 2018 г. Акт об осуществлении технологического присоединения между
наименование документа о тех. присоединении

ООО "Казанская электрическая компания" в Московской области и ООО "СибЖилСтрой №1"

№ С/С-62 от " 6 " февраля 2018 г. Акт об осуществлении технологического присоединения между
наименование документа о тех. присоединении

ООО "Казанская электрическая компания" в Московской области и ООО "СибЖилСтрой №1"

№ - от " - " - - г. - - - - -
наименование документа о тех. присоединении

4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование ПАО "МОЭСК"

Официальный сайт в сети "Интернет"

WWW.MOESK.RU

Телефон 8 (800) 700-40-70

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

Handwritten signature

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 присоединения к ВН, ГН, СН1, СН2, НН	Идентификационный номер точки учета*	№ прибора учета	Тип прибора учета по паспорту (модель)	Значимость прибора учета	Измерительные трансформаторы		Расчетный коэффициент	Подписание на дату исполнения Договора/ оформления Регистра	Балансовая принадлежность прибора учета (МЭС, Абонент, Сетевая организация, Транзитный потребитель)	Место установки прибора учета	Тип учета**	Государственная поверка***		Компенсирующие устройства		
							ТТ, А	ТН, В						Дата	Срок МПН	Тип	Количество (шт)	Суммарная и номинальная мощность компенсирующих устройств, (кВАр)
1	А	НН	-	27378404	Меркурий 234 ARTM-03 PB.G	6,2	200/5	-	40	T1=6,52 T2=3,23	Абонент	ВРУ-1, вв-1	0	2032	16	-	18	-
2	А	НН	-	27378410	Меркурий 234 ARTM-03 PB.G	6,2	200/5	-	40	T1=44,52 T2=18,19	Абонент	ВРУ-1, вв-2	0	2032	16	-	-	-
3	А	НН	-	27378413	Меркурий 234 ARTM-03 PB.G	6,2	150/5	-	30	T1=26,68 T2=17,80	Абонент	ВРУ-2, АВР	0	2032	16	-	-	-
4	А	НН	-	27378428	Меркурий 234 ARTM-03 PB.G	6,2	100/5	-	20	T1=17,13 T2=1,95	Абонент	ВРУ-3, вв-1	0	2032	16	-	-	-
5	А	НН	-	27378424	Меркурий 234 ARTM-03 PB.G	6,2	150/5	-	30	T1=88,11 T2=65,27	Абонент	ВРУ-3, вв-2	0	2032	16	-	-	-
6	А	НН	-	27378608	Меркурий 234 ARTM-03 PB.G	6,2	200/5	-	40	T1=94,32 T2=38,61	Абонент	ВРУ-4, АВР	0	2032	16	-	-	-
7	А	НН	-	27378483	Меркурий 234 ARTM-03 PB.G	6,2	150/5	-	30	T1=1002,11 T2=404,02	Абонент	ВРУ-5 (встр. пом.), вв-1	0	2032	16	-	-	-
8	А	НН	-	27378510	Меркурий 234 ARTM-03 PB.G	6,2	150/5	-	30	T1=0,98 T2=0,00	Абонент	ВРУ-5 (встр. пом.), вв-2	0	2032	16	-	-	-

* ИД точки учета заполняется только для потребителей 3-6 ценовых категорий

** Тип учета: Активные (А); 0-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный
Реактивные (Р); 5-основной; 6-транзитный

*** Указывается информация об приборе учета, измерительным трансформатором тока (напряжения)

МЭС Чубриков А.Е./
подпись ФНОАбонент /
подпись ФНО

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 (кабели)		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	Многоквартирный жилой дом Парковый б-р, д. 7	27378404	0	0,5 S		0,22	0	0	0	0	0	общий		
		27378410	0	0,5 S		0,22	0	0	0	0	0	общий		
		27378413	0	0,5 S	200	0,22	0	0	0	0	0	0	общий	
		27378428	0	0,5 S	270	0,22	0	0	0	0	0	0	общий	
		27378424	0	0,5 S	270	0,22	0	0	0	0	0	0	общий	
		27378608	0	0,5 S	165	0,22	0	0	0	0	0	0	общий	
		27378483	0	0,5 S	345	0,22	0	0	0	0	0	0	общий	
		27378510	0	0,5 S	345	0,22	0	0	0	0	0	общий		

Ценовая категория на дату составления Реестра
Население

Группа статистики 53
№ ссылки T1=663, T2=661

*Сведения записываются в следующем порядке:

1. Объекты Абонента
2. Субабоненты
3. Транзитные потребители
4. Транзитные сетевые организации

**Тип учета

Активные (А): 0-расчетный, 7-транзитный, 8-контрольный

Особые условия:

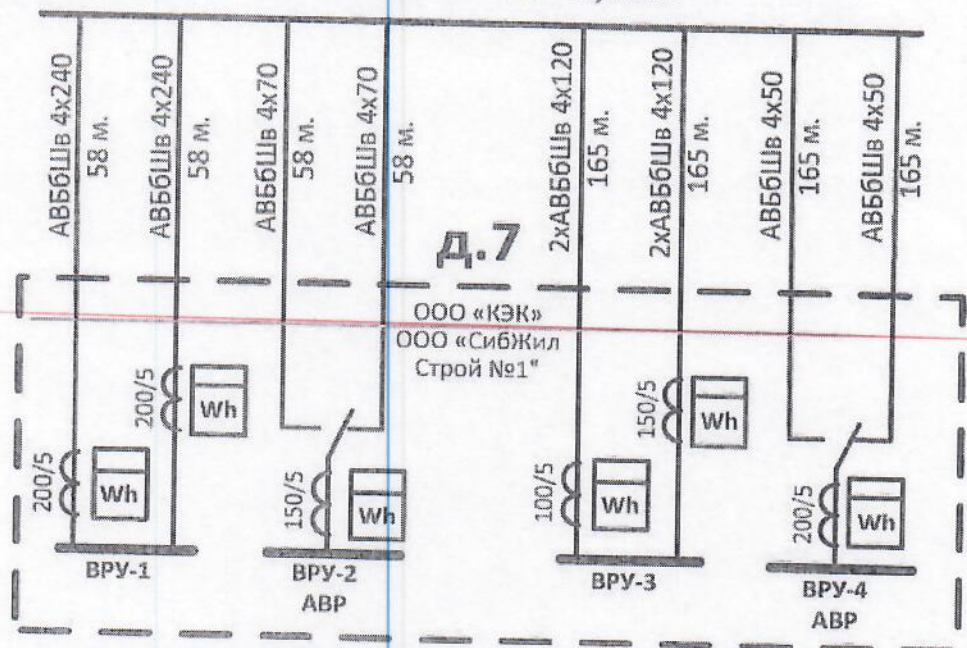
Общий расход электроэнергии абонента ООО "СибЖилСтрой №1" Д/Э № 72026705 объект 72032005 необходимо вычитать из общего расхода абонента ООО "ЖилИно" (дог. № 44002005 от 01.04.2016 г.)

МЭС / Чубриков А.Е. /
подпись ФИО

Абонент /
подпись ФИО

Однолинейная схема электроснабжения:

ТП-3092 РУ-0,4кВ



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

подпись

Чубриков А.Е. /

ФИО

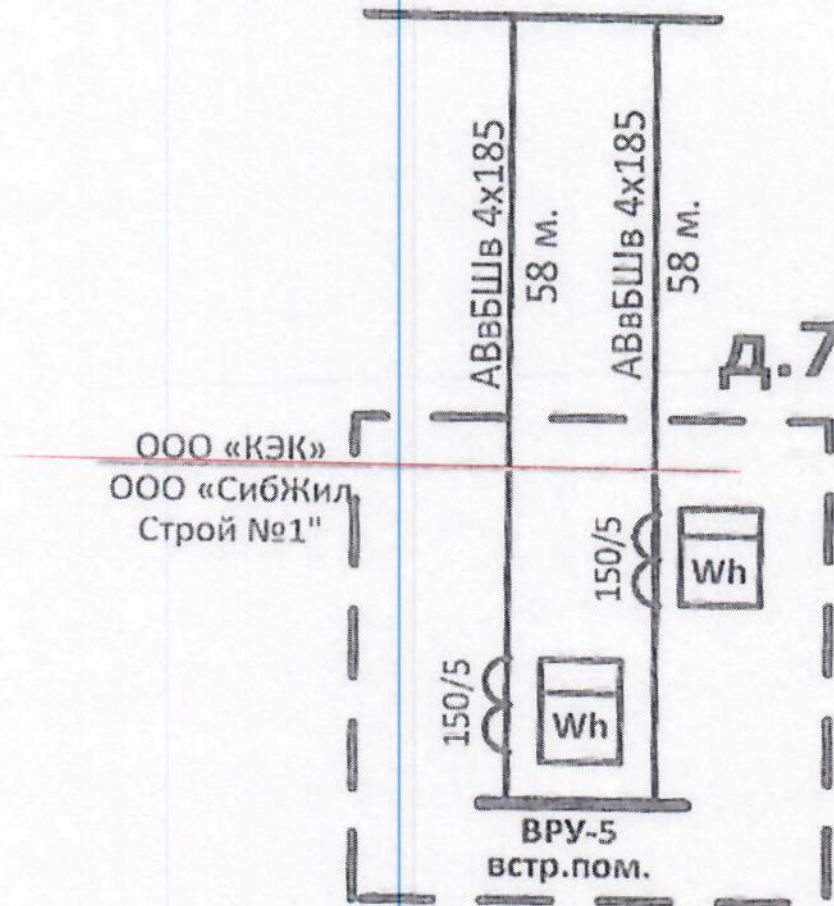
Абонент

подпись

ФИО

Однолинейная схема электроснабжения:

ТП-3092 РУ-0,4кВ



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

подпись

Чубриков А.Е. /
ФИО

Абонент

подпись

ФИО

ПАО "Мосэнергосбыт"

В.И. Рыжиков /

ФИО*

М.П.

Наименование абонента

ООО "СибЖилСтрой №1"

Абонент: действующий

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Объект: действующий

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

№

7 2 0 2 6 7 0 5

Приложение №2

к Договору энергоснабжения с ИКУ

от 20 18г.

Абонент

Соловьев Д.В./

ФИО*

М.П.

Наименование и номер объекта

7 2 0 3 1 9 0 5

Адрес объекта Московская обл., Солнечногорский р-н, г.п. Андреевка,

д. Голубое, ул. Трехсвятская, д. 6

Телефон, факс 8 (495) 902-54-04

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра

" 26 " марта 20 18 г.

Взамен Реестра

от " - " - - г.

1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**									Значение максимальной мощности (кВт)***		
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное распределительное устройство	Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения	Всего	Абонент	Транзит. потребитель
Солнечногорский РЭС СЭС - филиал ПАО «МОЭСК»	220	-	125 яч. 9, 10	-	3026	-	ВРУ-0,4 кВ абонента	Болтовое присоединение входящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ ж/д ул. Трехсвятская, д. 6	940+64	940+64	-

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

-

3. Документы о технологическом присоединении:

№ С/С-58 от " 6 " февраля 2018 г. Акт об осуществлении технологического присоединения между
наименование документа о тех. присоединении
ООО "Казанская электрическая компания" в Московской области и ООО "СибЖилСтрой №1"

№ С/С-61 от " 6 " февраля 2018 г. Акт об осуществлении технологического присоединения между
наименование документа о тех. присоединении
ООО "Казанская электрическая компания" в Московской области и ООО "СибЖилСтрой №1"

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

4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование ПАО "МОЭСК" Официальный сайт в сети "Интернет" WWW.MOESK.RU

Телефон 8 (800) 700-40-70 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

[illegible]

9	А	НН	НН	-	27376703	Меркурий 234 ARTM-03 PB.G	6,2	200/5	-	40	T1=4,97 T2=2,49	Абонент	ВРУ-6, АВР	0	2032	16	-	-
	Р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	А	НН	НН	-	27376779	Меркурий 234 ARTM-03 PB.G	6,2	150/5	-	30	T1=0,35 T2=0,00	Абонент	ВРУ-7 (встр. пом.), вв-1	0	2032	16	-	-
	Р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	А	НН	НН	-	27378617	Меркурий 234 ARTM-03 PB.G	6,2	150/5	-	30	T1=159,97 T2=48,96	Абонент	ВРУ-7 (встр. пом.), вв-2	0	2032	16	-	-
	Р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* ИД точки учета заполняется только для потребителей 3-6 ценовых категорий

** 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 / Чубриков А.Е./
 подпись ФИО

Абонент / /
 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 (кабели)		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	Многоквартирный жилой дом ул. Трехветская, д. 6	27378615	0	0,5 S		0,22	0	0	0	0	0	0	общий
		27378750	0	0,5 S		0,22	0	0	0	0	0	0	общий
		27378654	0	0,5 S	165	0,22	0	0	0	0	0	0	общий
		27378754	0	0,5 S		0,22	0	0	0	0	0	0	общий
		27376598	0	0,5 S		0,22	0	0	0	0	0	0	общий
		27376751	0	0,5 S	200	0,22	0	0	0	0	0	0	общий
		27376582	0	0,5 S		0,22	0	0	0	0	0	0	общий
		27375553	0	0,5 S		0,22	0	0	0	0	0	0	общий
		27376703	0	0,5 S	200	0,22	0	0	0	0	0	0	общий
		27376779	0	0,5 S	345	0,22	0	0	0	0	0	0	общий
		27378617	0	0,5 S	345	0,22	0	0	0	0	0	0	общий

Ценовая категория на дату составления Регистра
Население

Группа статистики 53
№ ссылки T1=663, T2=661

*Сведения записываются в следующем порядке:

1. Объекты Абонента
2. Субабоненты
3. Транзитные потребители
4. Транзитные сетевые организации

**Тип учета

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

Особые условия:

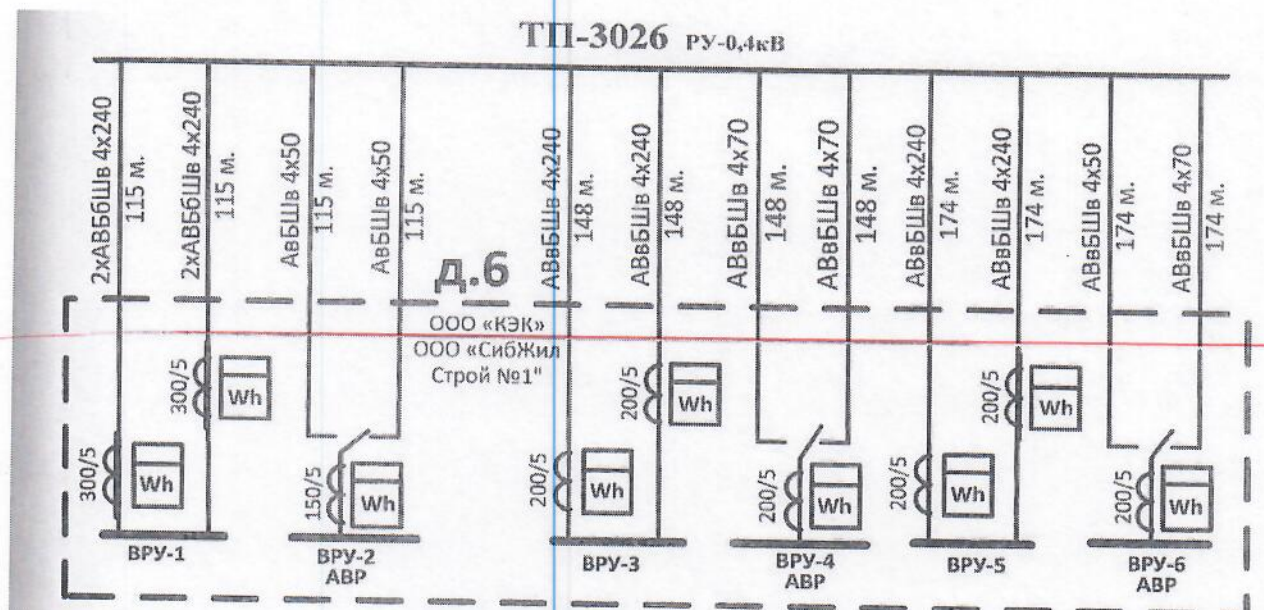
Общий расход электроэнергии абонента ООО "СибЖилСтрой №1" Д/Э № 72026705 объект 72031905 необходимо вычитать из общего расхода абонента ООО "Жилино" (дог. № 44002005 от 01.04.2016 г.)

МЭС

Чубриков А.Е./
подпись ФИО

Абонент /
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

подпись

Чубриков А.Е. /
ФИО

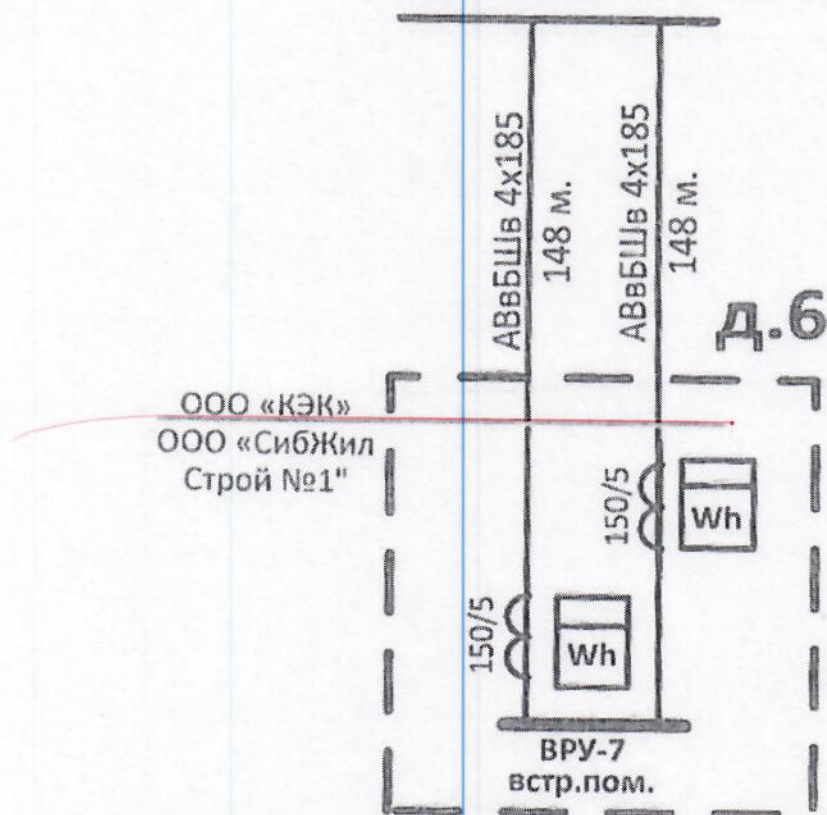
Абонент

подпись

ФИО

Однолинейная схема электроснабжения:

ТП-3026 РУ-0,4кВ



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

подпись

Чубриков А.Е. /
ФИО

Абонент

подпись

ФИО

ПАО "Мосэнергосбыт"

/ В.И. Рыжиков /

подпись*

ФИО*

М.П.

Наименование абонента

ООО "СибЖилСтрой №1"

Абонент: действующий

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Объект: действующий

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Приложение №2

№

7 2 0 2 6 7 0 5

Договору энергоснабжения с ИКУ

от 20 18г.

Абонент

/ Соловьев Д.В. /

подпись

ФИО*

М.П. (при наличии)

Наименование и номер объекта

7 2 0 3 1 8 0 5

Адрес объекта

Московская обл., Солнечногорский р-н, г.п. Андреевка,

д. Голубое, ул. Трехсвятская, д. 13

Телефон, факс

8 (495) 902-54-04

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра

" 26 " марта 20 18 г.

Взамен Реестра

от " - " - г.

1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**									Значение максимальной мощности (кВт)***		
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное распределительное устройство	Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения	Всего	Абонент	Транзит. потребитель
Солнечногорский РЭС СЭС - филиал ПАО «МОЭСК»	220	-	125 яч. 9, 10	-	3026	-	ВРУ-0,4 кВ абонента	Болтовое присоединение входящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ ж/д ул. Трехсвятская, д. 13	942+64	942+64	-

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

-

3. Документы о технологическом присоединении:

№ С/С-60 от " 6 " февраля 2018 г. Акт об осуществлении технологического присоединения между
наименование документа о тех. присоединении

ООО "Казанская электрическая компания" в Московской области и ООО "СибЖилСтрой №1"

№ С/С-63 от " 6 " февраля 2018 г. Акт об осуществлении технологического присоединения между
наименование документа о тех. присоединении

ООО "Казанская электрическая компания" в Московской области и ООО "СибЖилСтрой №1"

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

4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование ПАО "МОЭСК"

Официальный сайт в сети "Интернет"

WWW.MOESK.RU

Телефон 8 (800) 700-40-70

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

[illegible]

9	A	HH	HH	-	27383203	Меркурий 234 ARTM-03 PB.G	6,2	200/5	-	40	T1=1,60 T2=0,62	Абонент	ВРУ-6, АВР	0	2032	16	-	-
	P	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	A	HH	HH	-	27376683	Меркурий 234 ARTM-03 PB.G	6,2	150/5	-	30	T1=388,25 T2=185,69	Абонент	ВРУ-7 (встр. пом.), вв-1	0	2032	16	-	-
	P	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	A	HH	HH	-	29120974	Меркурий 234 ARTM-03 PB.G	6,2	150/5	-	30	T1=16,46 T2=12,94	Абонент	ВРУ-7 (встр. пом.), вв-2	0	2032	16	-	-
	P	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* ИД точки учета заполняется только для потребителей 3-6 ценовых категорий

** 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

Чубриков А.Е./

подпись

ФИО

Абонент

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 (кабели)		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	Многоквартирный жилой дом ул. Трехветская, д. 13	27379508	0	0,5 S	270	0,22	0	0	0	0	0	0	общий
		27378614	0	0,5 S	270	0,22	0	0	0	0	0	0	общий
		27378660	0	0,5 S		0,22	0	0	0	0	0	0	общий
		27378757	0	0,5 S		0,22	0	0	0	0	0	0	общий
		27378609	0	0,5 S		0,22	0	0	0	0	0	0	общий
		27378755	0	0,5 S	200	0,22	0	0	0	0	0	0	общий
		27378488	0	0,5 S		0,22	0	0	0	0	0	0	общий
		27378491	0	0,5 S		0,22	0	0	0	0	0	0	общий
		27383203	0	0,5 S	200	0,22	0	0	0	0	0	0	общий
		27376683	0	0,5 S	345	0,22	0	0	0	0	0	0	общий
		29120974	0	0,5 S	345	0,22	0	0	0	0	0	0	общий

Ценовая категория на дату составления Регистра
Население

Группа статистики 53
№ ссылки T1=663, T2=661

*Сведения записываются в следующем порядке:

1. Объекты Абонента
2. Субабоненты
3. Транзитные потребители
4. Транзитные сетевые организации

**Тип учета

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

Особые условия:

Общий расход электроэнергии абонента ООО "СибЖилСтрой №1" Д/З № 72026705 объект 72031805 необходимо вычитать из общего расхода абонента ООО "Жилино" (дог. № 44002005 от 01.04.2016 г.)

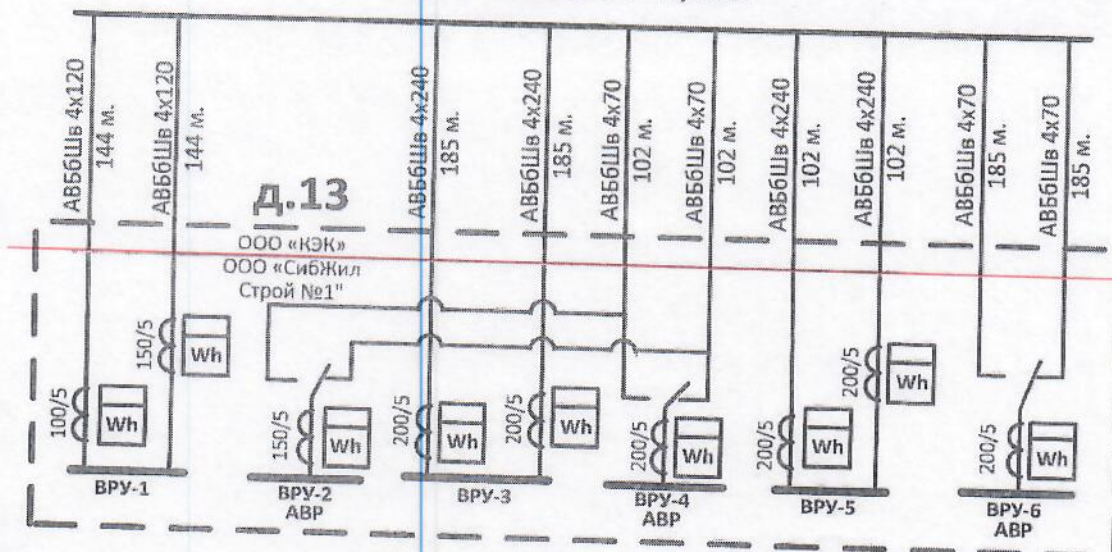
МЭС

подпись / Чубриков А.Е./
ФИО

Абонент /
подпись
ФИО

Однолинейная схема электроснабжения:

ТП-3026 РУ-0,4кВ



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

подпись

Чубриков А.Е. /
ФИО

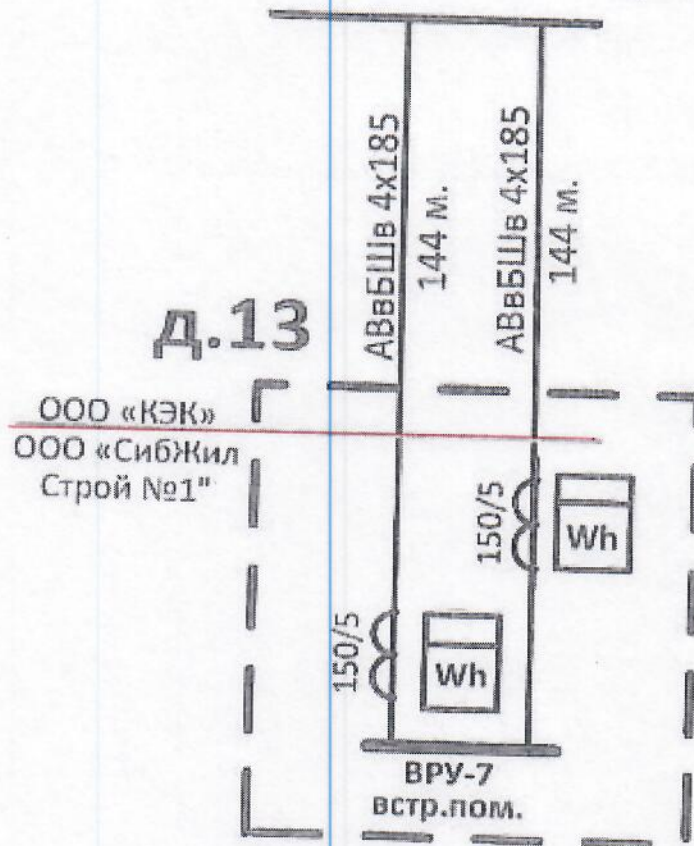
Абонент

подпись

ФИО

Однолинейная схема электроснабжения:

ТП-3026 РУ-0,4кВ



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

подпись

Чубриков А.Е. /
ФИО

Абонент

подпись

ФИО



ПАО "Мосэнергосбыт"

/ В.И. Рыжиков /

подпись*

ФИО*

М.П.

Наименование абонента

ООО "СибЖилСтрой №1"

Абонент: действующий

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Объект: действующий

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Приложение №2

к Договору энергоснабжения с ИКУ

№ 7 2 0 2 6 7 0 5 от " " 20 18г.

Абонент

подпись*

/Соловьев Д.В./

ФИО*

М.П. (при наличии)

Наименование и номер объекта

7 2 0 2 6 7 0 5

Адрес объекта Московская обл., Солнечногорский р-н, г.п. Андреевка,
д. Голубое, ул. Трехсвятская, ИТП-2

Телефон, факс 8 (495) 902-54-04

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра

" 26 " марта 20 18 г.

Взамен Реестра

от " - " - - - - - г.

1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**									Значение максимальной мощности (кВт)***		
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное распределительное устройство	Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения	Всего	Абонент	Транзит. потребитель
Солнечногорский РЭС СЭС - филиал ПАО «МОЭСК»	220	-	125 яч. 9, 10	-	3026	-	ВРУ-0,4 кВ абонента	Болтовое присоединение входящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ- 0,4 кВ ИТП	50	50	-

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

-

3. Документы о технологическом присоединении:

№ С/С-64 от " 6 " февраля 2018 г. Акт об осуществлении технологического присоединения между
наименование документа о тех. присоединении
ООО "Казанская электрическая компания" в Московской области и ООО "СибЖилСтрой №1"

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

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

4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование ПАО "МОЭСК" Официальный сайт в сети "Интернет" WWW.MOESK.RU
Телефон 8 (800) 700-40-70 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 учета*	№ прибора учета	Тип прибора учета по паспорту (модель)	Значность прибора учета	Измeрительные трансформаторы		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***		Компенсированные устройства		
							ТТ, А	ТН, В						Дата	Срок МПИ	Тип	Количество (шт)	Суммарная и номинальная мощность компенсирующих устройств, (кВАр)
1		2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
A	НН	СН-2	-	27382901	Меркурий 234 АКТМ-03 РВ.Г	6,2	100/5	-	20	92,83	Абонент	ВРУ ИТП-2	0	2032	16	-	-	-
P	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* ИД точки учета заполняется только для потребителей 3-6 ценовых категорий

** Тип учета Активные (А): 0-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный
 Реактивные (Р): 5-основной; 6-транзитный

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

МЭС / Чубриков А.Е. /
 подпись ФИО

Абонент / /
 подпись ФИО

Однолинейная схема электроснабжения:

ТП-3026 РУ-0,4кВ



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

подпись

Чубриков А.Е. /
ФИО

Абонент

подпись

ФИО



Наименование абонента

ООО "СибЖилСтрой №1"

Абонент: действующий
(действующий, вновь присоединяемый, временный)Объект: действующий
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Приложение №2

к Договору энергоснабжения с ИКУ

№ 7 2 0 2 6 7 0 5

от " " 20 18г.

Адрес объекта Московская обл., Солнечногорский р-н, г.п. Андреевка,
д. Голубое, Парковый б-р, д. 6, ПНС-2

Телефон, факс 8 (495) 902-54-04

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств учета электроэнергии и мощностиДата составления реестра
" 26 " марта 20 18 г.

Взамен Реестра

от " " - - г.

1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**									Значение максимальной мощности (кВт)***		
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное распределительное устройство	Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения	Всего	Абонент	Транзит, потребитель
Солнечногорский РЭС СЭС - филиал ПАО «МОЭСК»	220	-	125 яч. 9, 10	-	3092	-	ВРУ-0,4 кВ абонента	Болтовое присоединение входящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ ПНС	90	90	-

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

3. Документы о технологическом присоединении:

№ С/С-65 от " 6 " февраля 2018 г. Акт об осуществлении технологического присоединения между
наименование документа о тех. присоединении

ООО "Казанская электрическая компания" в Московской области и ООО "СибЖилСтрой №1"

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

4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование ПАО "МОЭСК" Официальный сайт в сети "Интернет" WWW.MOESK.RU
Телефон 8 (800) 700-40-70 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

[illegible]

* ИД точки учета заполняется только для потребителей 3-6 ценовых категорий

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

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

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

МЭС Чубриков А. Е./

Абонент _____ / _____
подпись _____ ФИО _____

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

[illegible]

Ценовая категория на дату составления Реестра

Группа статистики	59
№ ссылки	T1=666, T2=662

*Сведения записываются в следующем порядке:

1. Объекты Абонента
2. Субабоненты
3. Транзитные потребители
4. Транзитные сетевые организации

**Тип учета

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

Особые условия:

Общий расход электроэнергии абонента ООО "СибЖилСтрой №1" Д/Э № 72026705 объект 72031605 необходимо вычитать из общего расхода абонента ООО "ЖилИно" (дог. № 44002005 от 01.04.2016 г.)

MOC

_____ / Чубриков А.Е. /
ПОДПИСЬ ФИО

A60

подпись	ФИО
---------	-----

ФИО

Однолинейная схема электроснабжения:

ТП-3092 РУ-0,4кВ



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

подпись

Чубриков А.Е. /
ФИО

Абонент

подпись

ФИО