

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
к Договору энергоснабжения № 77657766 от «20» ноября 2006 г.

г. Москва

«21» сентября 2022 г.

Акционерное общество «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем МЭС в лице Заместителя начальника Западного отделения Петрова Дениса Ивановича, действующего на основании доверенности № Д-103-647 от «21» февраля 2022 г. с одной стороны, и **Общественная организация автолюбителей «Никулино»**, в лице Шаранк Валерия Ивановича именуемый в дальнейшем Абонент, действующий на основании устава с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее Дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. В связи с оформлением нового акта об осуществлении технологического присоединения от «05» сентября 2022 г. № 1/МС-22-303-77671(127177) внести изменение в Договор:


1.1. Заменить Приложение № 2 (Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности), оформленное «20» ноября 2006 г., на Приложение № 2, составленное «21» сентября 2022 г.

2. Настоящее дополнительное соглашение считается заключенным и вступает в силу с даты получения стороной, направившей оферту, ее акцепта.

3. Дополнительное соглашение оформлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, и является неотъемлемой частью Договора.


МЭС

Абонент


подпись

/Петров Д.И./
(Ф.И.О.)




подпись

/Шаранк В.И./
(Ф.И.О.)

Приложение № 2
к Договору энергоснабжения
от «20» ноября 2006 г.

№ 77657766

АО "Мосэнергооблгосбыт"

Петров Д.И.
ФИО*

Абонент

Шаранк В.И.
ФИО*

М.П. (при наличии)



Наименование абонента
ОБЩЕСТВЕННАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ АВТОЛЮБИТЕЛЕЙ
"НИКУЛИНО"

Абонент: действующий
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Объект: действующий
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Наименование и номер объекта

77657766

гаражи

Адрес объекта Москва г., Тропаревская ул., вл., 32

к.п. 77-07:0014010:2

Телефон, факс

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра
«21» сентября 2022 г.

Взамен Реестра
от «20» ноября 2006 г.

1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**									Значение максимальной мощности (кВт)***		
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПЦ	№ фидера	№ РТП	№ линии	№ ТП	№ РУ	ВРУ	Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения	Всего	Абонент	Транзит. потребитель
20 район МКСф-ла ПАО Россети МР	346 ТЭЦ- 25	-	16147	-	18653	-	716963 716958	Болтовое соединение кабельных наконечников КЛ-0,4кВ направлением ТП 18653 луч А - вв. 716963, на сборке н/н в ТП 18653 луч А Болтовое соединение кабельных наконечников КЛ-0,4кВ направлением ТП 18653 луч Б - вв. 716958, на сборке н/н в ТП 18653 луч Б	125	125	-

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

3. Документы о технологическом присоединении:

1/МС-22-303

№ 77671(127177) от 05.09.2022 г. Акт о технологическом присоединении между
наименование документа о тех. присоединении

ПАО "Россети Московский регион" и ООА "Никулино" муниципального района "Тропарево-Никулино" ЗАО г. Москвы

4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование ПАО Россети МР Официальный сайт в сети "Интернет" www.moesk.ru

Телефон (800) 700-40-70 Иные сведения (факс, e-mail и т.п.) odou@moesk.ru

* ФИО и подпись лица, подписавшего договор

** Заполняется по данным документов о технологическом присоединении

*** 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 0,9, если иное не указано в технических документах (кВт = кВА x 0,9)

**** При указании в документах о технологическом присоединении 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 прибора учета	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 МПИ	Тип	Количество (шт)	Суммарная и номинальная мощность компенсирующих устройств, (кВАр)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	A	НН	-	46627165	Меркурий 234 ART2-03. 230-400V / 5-10A	6.2	300/5 300/5 300/5	-	60	000000.00 000000.00 000000.34	Сетевая организация	ТП	0	08.07.2022 08.07.2022 08.07.2022 08.07.2022	16 8 8 8	-	-	-
	P																	
2	A	НН	-	46023605	Меркурий 234 ART2-03. 230-400V / 5-10A	6.2	300/5 300/5 300/5	-	60	000000.32 000000.00 000000.05	Сетевая организация	ТП	0	05.01.2022 08.07.2022 08.07.2022 08.07.2022	16 8 8 8	-	-	-
	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 _____ Левченко Д.С.
 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 (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 (%)	общий/специальный
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	гаражи	46627165	0	0.5	160	0.23	0	0	0	0	0	Общий
2	гаражи	46023605	0	0.5	160	0.23	0	0	0	0	0	Общий

Ценовая категория на дату составления Реестра
вторая

Группа статистики
68

№ ссылки: 105.23 1041.2 1032.24

*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:

МЭС _____ / Левченко Д.С.
подпись ФИО



_____ подпись _____ ФИО



АКТ
о выполнении технических условий

№ 3/МС-22-303-77671(127177)

от 31.08.2022г.

Публичное акционерное общество «Россети Московский регион», именуемое в дальнейшем ПАО «Россети Московский регион», в лице Заместителя руководителя управления - начальника 20 РЭР УКС 30 Филиала ПАО «Россети Московский регион» - Московские кабельные сети Котова Сергея Владимировича, действующего на основании , составило настоящий акт о нижеследующем:

1. Характеристики присоединения по техническим условиям от 20 апреля 2022 г. № МС-22-303-77671(127177) к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 20 апреля 2022 г. № МС-22-303-77671(127177), заключенному с Общественная организация автолюбителей "Никулино" муниципального района "Тропарево-Никулино" Западного Административного Округа г. Москвы.

2. В ходе проверки рассмотрено выполнение

(перечень требований, пунктов технических условий)

3. Максимальная мощность (всего) 125 кВт, в том числе:

- Присоединяемая максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 58,92 кВт;
- ранее присоединенная максимальная мощность 66,08 кВт.
- Категория надежности электроснабжения:
 - Третья - 125 кВт.

Перечень точек присоединения:

№	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)
1	ТП 18653 РТП 16147 ТЭЦ-25 ПС Ломоносово № 346	Болтовое соединение кабельных наконечников КЛ- 0,4кВ напавлением ТП 18653 луч А – вв.716963, на сборке н/н ТП 18653 луч А	0,4	29,92
2	ТП 18653 РТП 16147 ТЭЦ-25 ПС Ломоносово № 346	Болтовое соединение кабельных наконечников КЛ- 0,4кВ напавлением ТП 18653 луч Б – вв.716958, на сборке н/н ТП 18653 луч Б	0,4	29

4. Проведена проверка, построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий от 20 апреля 2022 г. № МС-22-303-77671(127177) к договору о технологическом присоединении (счета на оплату) от 20 апреля 2022 г. № МС-22-303-77671(127177).

5. По результатам проверки установлено, что мероприятия, предусмотренные техническими условиями (этапом технических условий), выполнены

сетевой организацией

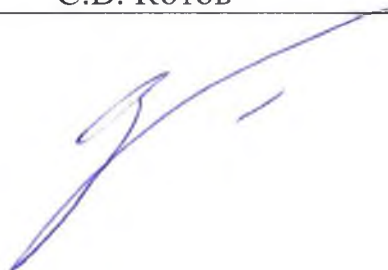
6. Прочие отметки: При визуальном осмотре нарушений в схеме подключения ИК УЭЭ не выявлено, ПУ №46627165, типа Меркурий 234 ART2-03 DPR, 3x230/400В, 5(10)А, ПУ №46023605, типа Меркурий 234 ART2-03 DPR, 3x230/400В, 5(10)А.

Приборы учета соответствуют требованиям ППРФ №442 от 04 мая 2012 года и допускаются в эксплуатацию в качестве расчетного. Монтаж и пломбировка прибора учета выполнены АО «СВЯЗЬ ИНЖИНИРИНГ М».

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

c052c81a

Заместитель руководителя
управления – начальник 20 РЭР
УКС 30 Филиала ПАО «Россети
Московский регион» -
Московские кабельные сети
С.В. Котов





А К Т

допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии

№ 2/МС-22-303-77671(127177) « 31 » 08 20 22г.

Филиал ПАО «Россети Московский регион» - «Московские кабельные сети»

(наименование сетевой организации)

Заместитель руководителя управления – начальник 20 РЭР УКС 30 Филиала ПАО «Россети Московский регион» - Московские кабельные сети С.В. Котов

(фамилия, имя, отчество, должность представителя сетевой организации)

(номер договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) при наличии)

Дата и время проведения проверки: « 31 » 08 20 22 г. « 11 » часов « 00 » минут.

1. Сведения о точке поставки

Адрес	119602, г. Москва, Тропарёвская ул, владение 32,77:07:0014010:2
Наименование	Общественная организация автолюбителей "Никулино" муниципального района "Тропарево-Никулино" Западного Административного Округа г. Москвы
Центр питания (наименование, уровень напряжения, номер)	ПС 110 кВ Ломоносово № 346 110/10/10кВ ТЭЦ-25
Фидер 10 (6) кВ (наименование, номер)	-
ТП (КТП) (наименование, номер)	РТП 16147 , ТП 18653 луч А, вв.716963
Фидер 0,4 кВ (наименование, номер)	-
Опора 0,4 кВ (номер)	-
Характеристика помещения (жилое или нежилое)	Нежилое
Коммутационный аппарат до прибора учета (номинальный ток, А)	ПВ 125А

2. Характеристики и показания прибора учета

Место установки	Сборка н/н ТП 18653 луч А
Балансовая принадлежность	Сетевая организация
Тип	Меркурий 234 ART2-03 DPR
Заводской номер	46627165
Класс точности	0,5S/1
Номинальный ток, А	5(10)А
Номинальное напряжение, В	3х230/400В
Разрядность (до запятой)	6
Разрядность (после запятой)	2
Год выпуска	2022г.
Дата поверки	08.07.2022г.
Дата следующей поверки	08.07.2038г.

Вид энергии	Активная (прием)	Активная (отдача)	Реактивная (прием)	Реактивная (отдача)
Показания электрической энергии, в том числе	000000,34	-	-	-
Тариф 1	000000,00	-	-	-
Тариф 2	000000,00	-	-	-
Тариф 3	000000,34	-	-	-

3. Характеристики измерительных трансформаторов тока (при наличии)

Наименование	Характеристики по фазам		
	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Место установки	Сборка н/н ТП 18653 луч А	Сборка н/н ТП 18653 луч А	Сборка н/н ТП 18653 луч А
Тип	Т-0,66 УЗ	Т-0,66 УЗ	Т-0,66 УЗ
Заводской номер	261844	261856	261846
Коэффициент трансформации	300/5	300/5	300/5
Класс точности	0,5S	0,5S	0,5S
Дата поверки	08.07.2022г.	08.07.2022г.	08.07.2022г.
Дата следующей поверки	08.07.2030г.	08.07.2030г.	08.07.2030г.

4. Характеристики измерительных трансформаторов напряжения (при наличии)

Наименование	Характеристики по фазам		
	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Место установки	-	-	-
Тип	-	-	-
Заводской номер	-	-	-
Коэффициент трансформации	-	-	-
Класс точности	-	-	-
Дата поверки	-	-	-
Дата следующей поверки	-	-	-

5. Информация о знаках визуального контроля (пломбах)

Место установки пломбы	Номер пломбы	Наименование организации, установившей пломбу
Крышка клеммной колодки ПУ	0298108 ПАО Россети Московский регион	Филиал ПАО «Россети Московский регион» - «Московские кабельные сети»
КИК	0298329 ПАО Россети Московский регион	Филиал ПАО «Россети Московский регион» - «Московские кабельные сети»
ТТ	0298428 ПАО Россети Московский регион	Филиал ПАО «Россети Московский регион» - «Московские кабельные сети»
ТТ	0298494 ПАО Россети Московский регион	Филиал ПАО «Россети Московский регион» - «Московские кабельные сети»
ТТ	0328417 ПАО Россети Московский регион	Филиал ПАО «Россети Московский регион» - «Московские кабельные сети»

6. Сведения об оборудовании дистанционного сбора данных (при наличии)

Наименование	Устройство сбора и передачи данных	Коммуникационное оборудование	Прочее (указать)
Место установки	-	ТП 18653 луч А	-
Балансовая принадлежность	-	ПАО «Россети Московский регион»	-
Тип	-	Модем Телеофис WRX708-L4	-
Заводской номер	-	356945320834845	SIM карта 89252835121
Дата поверки	-	-	-
Дата следующей поверки	-	-	-

7. Результаты измерений

Характеристики	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Сила тока в первичной цепи, А	-	-	-
Сила тока в измерительных цепях, А	-	-	-
-Фазное напряжение, В	-	-	-
-Угол фазового сдвига, град	-	-	-

8. Характеристики использованного оборудования

ПК (ноутбук)

(наименование и тип оборудования, номер, дата поверки)

9. Прочее:---

10. Заключение

Решение о допуске (недопуске) прибора учета в эксплуатацию (в случае недопуска указать причины)

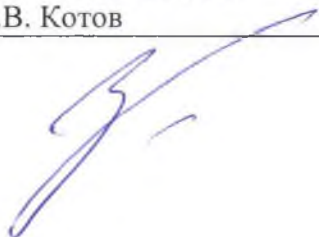
Прибор учёта соответствует требованиям ППРФ №442 от 04.05.2012 г. и допускается в эксплуатацию в качестве расчетного. Монтаж и пломбировка прибора учета выполнены АО «СВЯЗЬ ИНЖИНИРИНГ М».

Мероприятия, необходимые к выполнению для допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию

Срок выполнения мероприятий до « - » - 20 - г.

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
f6eee7d1

Заместитель руководителя управления –
начальник 20 РЭР УКС 30 Филиала ПАО
«Россети Московский регион» -
Московские кабельные сети
С.В. Котов





А К Т

допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии

№ 2/МС-22-303-77671(127177) « 31 » 08 20 22г.

Филиал ПАО «Россети Московский регион» - «Московские кабельные сети»

(наименование сетевой организации)

Заместитель руководителя управления – начальник 20 РЭР УКС 30 Филиала ПАО «Россети Московский регион» - Московские кабельные сети С.В. Котов

(фамилия, имя, отчество, должность представителя сетевой организации)

(номер договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) при наличии)

Дата и время проведения проверки: « 31 » 08 20 22 г. « 11 » часов « 00 » минут.

1. Сведения о точке поставки

Адрес	119602, г. Москва, Тропарёвская ул, владение 32,77:07:0014010:2
Наименование	Общественная организация автолюбителей "Никулино" муниципального района "Тропарево-Никулино" Западного Административного Округа г. Москвы
Центр питания (наименование, уровень напряжения, номер)	ПС 110 кВ Ломоносово № 346 110/10/10кВ ТЭЦ-25
Фидер 10 (6) кВ (наименование, номер)	-
ТП (КТП) (наименование, номер)	РТП 16147 , ТП 18653 луч Б, вв.716958
Фидер 0,4 кВ (наименование, номер)	-
Опора 0,4 кВ (номер)	-
Характеристика помещения (жилое или нежилое)	Нежилое
Коммутационный аппарат до прибора учета (номинальный ток, А)	ПВ 125А

2. Характеристики и показания прибора учета

Место установки	Сборка н/н ТП 18653 луч Б
Балансовая принадлежность	Сетевая организация
Тип	Меркурий 234 ART2-03 DPR
Заводской номер	46023605
Класс точности	0,5S/1
Номинальный ток, А	5(10)А
Номинальное напряжение, В	3x230/400В
Разрядность (до запятой)	6
Разрядность (после запятой)	2
Год выпуска	2022г.
Дата поверки	05.01.2022г.
Дата следующей поверки	05.01.2038г.

Вид энергии	Активная (прием)	Активная (отдача)	Реактивная (прием)	Реактивная (отдача)
Показания электрической энергии, в том числе	000000,37	-	-	-
Тариф 1	000000,32	-	-	-
Тариф 2	000000,00	-	-	-
Тариф 3	000000,05	-	-	-

3. Характеристики измерительных трансформаторов тока (при наличии)

Наименование	Характеристики по фазам		
	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Место установки	Сборка н/н ТП 18653 луч Б	Сборка н/н ТП 18653 луч Б	Сборка н/н ТП 18653 луч Б
Тип	T-0,66 УЗ	T-0,66 УЗ	T-0,66 УЗ
Заводской номер	261845	261854	261855
Коэффициент трансформации	300/5	300/5	300/5
Класс точности	0,5S	0,5S	0,5S
Дата поверки	08.07.2022г.	08.07.2022г.	08.07.2022г.
Дата следующей поверки	08.07.2030г.	08.07.2030г.	08.07.2030г.

4. Характеристики измерительных трансформаторов напряжения (при наличии)

Наименование	Характеристики по фазам		
	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Место установки	-	-	-
Тип	-	-	-
Заводской номер	-	-	-
Коэффициент трансформации	-	-	-
Класс точности	-	-	-
Дата поверки	-	-	-
Дата следующей поверки	-	-	-

5. Информация о знаках визуального контроля (пломбах)

Место установки пломбы	Номер пломбы	Наименование организации, установившей пломбу
Крышка клеммной колодки ПУ	0298148 ПАО Россети Московский регион	Филиал ПАО «Россети Московский регион» - «Московские кабельные сети»
КИК	0298302 ПАО Россети Московский регион	Филиал ПАО «Россети Московский регион» - «Московские кабельные сети»
ТТ	0298372 ПАО Россети Московский регион	Филиал ПАО «Россети Московский регион» - «Московские кабельные сети»
ТТ	0298205 ПАО Россети Московский регион	Филиал ПАО «Россети Московский регион» - «Московские кабельные сети»
ТТ	0298393 ПАО Россети Московский регион	Филиал ПАО «Россети Московский регион» - «Московские кабельные сети»

6. Сведения об оборудовании дистанционного сбора данных (при наличии)

Наименование	Устройство сбора и передачи данных	Коммуникационное оборудование	Прочее (указать)
Место установки	-	ТП 18653 луч А	-
Балансовая принадлежность	-	ПАО «Россети Московский регион»	-
Тип	-	Модем Телеофис WRX708-L4	-
Заводской номер	-	356945320834845	SIM карта 89252835121
Дата поверки	-	-	-
Дата следующей поверки	-	-	-

7. Результаты измерений

Характеристики	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Сила тока в первичной цепи, А	-	-	-
Сила тока в измерительных цепях, А	-	-	-
-Фазное напряжение, В	-	-	-
-Угол фазового сдвига, град	-	-	-

8. Характеристики использованного оборудования

ПК (ноутбук)

(наименование и тип оборудования, номер, дата поверки)

9. Прочее:---

10. Заключение

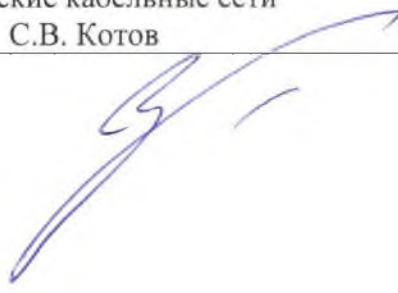
Решение о допуске (недопуске) прибора учета в эксплуатацию (в случае недопуска указать причины)

Прибор учёта соответствует требованиям ППРФ №442 от 04.05.2012 г. и допускается в эксплуатацию в качестве расчетного. Монтаж и пломбировка прибора учета выполнены АО «СВЯЗЬ ИНЖИНИРИНГ М».

Мероприятия, необходимые к выполнению для допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию

Срок выполнения мероприятий до « - » - 20 - г.

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
f6eee7d1
Заместитель руководителя управления –
начальник 20 РЭР УКС 30 Филиала ПАО
«Россети Московский регион» -
Московские кабельные сети
С.В. Котов





АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№ 1/МС-22-303-77671(127177)

от **05.09.2022** г.

Настоящий акт составлен Публичным акционерным обществом «Россети Московский регион», именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице Начальника управления по сопровождению и контролю договоров технологических присоединений филиала ПАО «Россети Московский регион» - Московские кабельные сети Коричевой Елены Николаевны, действующего на основании доверенности № 127-Д от 20.07.2022 г. Сетевая организация оформила и подписала настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю - **Общественная организация автолюбителей "Никулино" муниципального района "Тропарево-Никулино" Западного Административного Округа г. Москвы** услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения № МС-22-303-77671(127177) от 20 апреля 2022 г. в полном объеме на сумму **114 088,38** (Сто четырнадцать тысяч восемьдесят восемь рублей 38 копеек), в том числе НДС (20%) **19 014,73** (Девятнадцать тысяч четырнадцать рублей 73 копейки).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от № МС-22-303-77671(127177) от 20 апреля 2022 г.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: 119602, г. Москва, Тропарёвская ул, владение 32, кадастровый номер 77:07:0014010:2 .

Акт о выполнении технических условий от «31» августа 2022г. № 3/МС-22-303-77671(127177).

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность (всего) **125 кВт**, в том числе:

- максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) **58,92 кВт**;
- ранее присоединенная максимальная мощность **66,08 кВт**;
- совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов **--- кВА**.
- максимальная мощность объектов микрогенерации (всего) **--- кВт**.

Категория надежности электроснабжения: **Третья - 125 кВт**.

2. Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Максимальная мощность объектов микрогенерации	Величина номинальной мощности присоединенных	Предельное значение коэффициента реактивной
---------------------	---------------------------------	------------------------------	-------------------------	-----------------------------	---	--	---

	питающих линий)				ции (кВт)	х трансформатора в (кВА)	мощности (tg φ)
1	ТП 18653 РТП 16147 ТЭЦ-25 ПС Ломоносово № 346	Болтовое соединение кабельных наконечнико в КЛ-0,4кВ направлением ТП 18653 луч А – вв.716963, на сборке н/н ТП 18653 луч А	0,4	29,92	---	---	0,35
2	ТП 18653 РТП 16147 ТЭЦ-25 ПС Ломоносово № 346	Болтовое соединение кабельных наконечнико в КЛ-0,4кВ направлением ТП 18653 луч Б – вв.716958, на сборке н/н ТП 18653 луч Б	0,4	29	---	---	0,35
В том числе опосредованно присоединенные							
---	---	---	---	---	---	---	---

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Болтовое соединение кабельных наконечников КЛ-0,4кВ направлением ТП 18653 луч А – вв.716963, на сборке н/н ТП 18653 луч А	Болтовое соединение кабельных наконечников КЛ-0,4кВ направлением ТП 18653 луч А – вв.716963, на сборке н/н ТП 18653 луч А
Болтовое соединение кабельных наконечников КЛ-0,4кВ направлением ТП 18653 луч Б – вв.716958, на сборке н/н ТП 18653 луч Б	Болтовое соединение кабельных наконечников КЛ-0,4кВ направлением ТП 18653 луч Б – вв.716958, на сборке н/н ТП 18653 луч Б

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
сборка н/н ТП 18653 луч А	КЛ-0,4кВ направлением ТП 18653 луч А – вв.716963
сборка н/н ТП 18653 луч Б	КЛ-0,4кВ направлением ТП 18653 луч Б – вв.716958

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие

технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
сборка н/н ТП 18653 луч А	КЛ-0,4кВ направлением ТП 18653 луч А – вв.716963
сборка н/н ТП 18653 луч Б	КЛ-0,4кВ направлением ТП 18653 луч Б – вв.716958

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

Защита должна соответствовать максимальной выделенной мощности

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

отсутствует

(место установки, тип, мощность, напряжение и др.)

7. Прочие сведения:

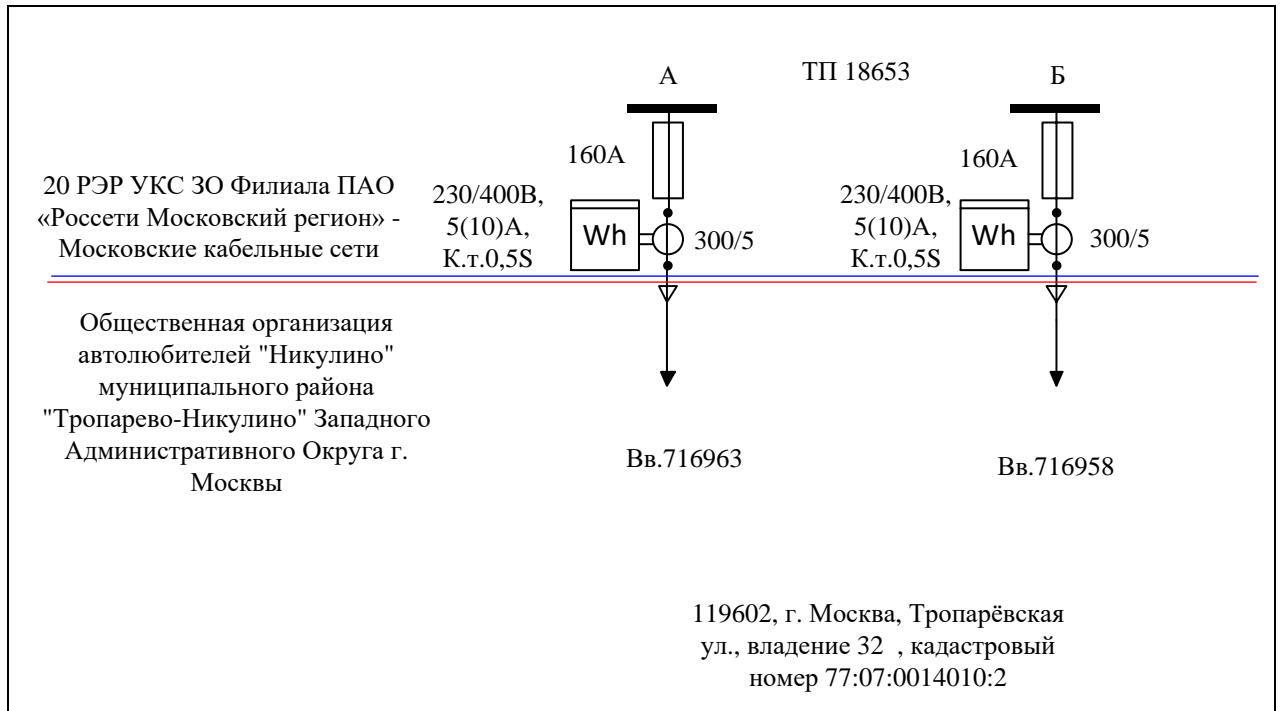
7.1 Объект: Гаражный комплекс.

7.2. Телефон: 8-968-043-88-00.

7.3. Фактическая схема подключения должна соответствовать схеме подключения согласно АОТП.

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочее: Потребитель обязан в любое время суток обеспечить беспрепятственный доступ персонала 20 РЭР УКС ЗО филиала ПАО «Россети Московский регион» - «Московские кабельные сети», по удостоверениям (пропускам) к электроустановкам и электрооборудованию. 20 РЭР УКС ЗО филиала ПАО «Россети Московский регион» - «Московские кабельные сети» оставляет за собой право на кратковременное отключение Потребителя без уведомления при возникновении ОЗЗ, а так же отключение Потребителя на время ремонтных работ с предварительным предупреждением и без предупреждения на время ликвидации аварийной ситуации и время работы АВР. Телефон контактного центра «Светлая линия» 8-800-220-0-220.

9. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Внимание: в случае наличия намерения потребления электрической энергии, заключение договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, является обязательным. В случае несоблюдения требований законодательства по своевременному заключению договора, расчет стоимости потребленной электроэнергии будет осуществлен в соответствии с Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012.

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

0f41082a

**Начальник управления по
сопровождению и контролю
договоров технологических
присоединений филиала ПАО
«Россети Московский регион» -
Московские кабельные сети
Е.Н. Коричева**