

**Дополнительное соглашение
к Договору от 01.05.2019г. № 99977912**

г. Москва

« 01 » марта 2020г.

АО «Мосэнергосбыт», в лице Начальника Шатурского территориального отделения
(должность)

Муравьева Сергея Юрьевича

(фамилия, имя, отчество)

действующего на основании доверенности № Д-103-266 от «02» декабря 2019г.

с одной стороны, и СНТ "Дубок-2"

(наименование потребителя)

именуемое в дальнейшем Абонент, в лице Председателя

(должность)

Матюхина Дмитрия Валентиновича

(фамилия, имя, отчество)

действующего на основании Устава

с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение (далее - Соглашение) к Договору от 01.05.2019г. № 99977912 (далее - Договор) о нижеследующем:

1. В связи с переоформлением Акта об осуществлении технологического присоединения № 1/В8-20-304-4977(703579) между СНТ «Дубок-2» и ПАО «МОЭСК», Приложение № 2 к Договору «Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности» изложить в новой редакции от 01.03.2020г. согласно приложению №1 к настоящему Соглашению (Приложение № 2 «Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности», оформленное 01.03.2020г.).

2. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его заключения.

3. Исполнение обязательств по настоящему Соглашению начинается с 01.03.2020г.

4. Настоящее Соглашение оформлено в 2 экземплярах (1экземпляр(а) – МЭС, один экземпляр – Абоненту), имеющих одинаковую юридическую силу, и является неотъемлемой частью Договора.

ПОДПИСИ СТОРОН

АО «Мосэнергосбыт»

/Муравьев С.Ю./

подпись

расшифровка подписи

« 01 » марта 2020 г.

Абонент

/Матюхин Д.В./

подпись

расшифровка подписи

2020 г.

М.П. (при наличии)



№ 9 9 9 7 7 9 1 2 от " 01 " мая 2019 г.

АО "Мосэнергосбыт"

С.Ю. Муравьев /
подпись* ФИО*



/Д.В. Матюхин /
подпись* ФИО*

Наименование абонента
СНТ "Дубок - 2"

Абонент: действующий
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Объект: действующий
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Наименование и номер объекта

9 9 9 7 7 9 1 2

Садоводческое некоммерческое товарищество "Дубок-2"
Адрес объекта Московская Обл, Орехово-Зуевский р-он,
п. Беливо

Телефон, факс 8-965-117-11-72

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра
" 01 " марта 2020 г.

Взамен Реестра
от I мая 2019 г.

1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**								Значение максимальной мощности (кВт)***			
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ КТП	№ РУ	Вводное распределительное устройство	Наименование: границы балансовой принадлежности/ присоединения	Всего	Абонент	Транзит. потребитель
ВЭС Фил. ПАО "МОЭСК" Орехово-Зуевский РЭС	85	201	-	-	1733	-	РУ-0,4 кВ.	Болтавые соединения кабельных окончаний КВЛ-0,4 кВ в РУ-0,4кВ КТП-1733 направлением на ЭПУ СНТ "Дубок-2"	112	112	-

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

3. Документы о технологическом присоединении:

№ 1/ВБ-20-304-4977(703579) " " б/д г. Акт об осуществлении технологического присоединения между и наименования документа о тех. присоединении

ПАО "МОЭСК" и СНТ "Дубок - 2"

№ от " " г. между и наименования документа о тех. присоединении

4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование ПАО "МОЭСК" Официальный сайт в сети "Интернет" www.moesk.ru
Телефон (495) 702 9551 Иные сведения (факс, e-mail и т.п.) ves@moesk.ru

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

**** 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 ВВ, ГП, СН1, СН2, ПН	Уровень напряжения для присоединения потребителей ВВ, ГП, СН1, СН2, ПН	Идентификационный номер учета*	№ прибора учета	Тип прибора учета по классу (модель)	Значность прибора учета	Идентификация трансформатора		Реактивный коэффициент	Диспетчер прибора учета	Балансовая принадлежность прибора учета (МЭС, Абонент, Серия организации Транзитный потребитель)	Место установки прибора учета	Тип учета**	Государственные паспорт***			Компьютеризованные устройства		
							ТТ, А	ТН, В						Дата	Срок МПИ	Тип	Кол-во (шт)	Суммарная и номинальная мощность компьютеризованных устройств (кВАр)	
1	ПН	СН2	-	05837897	Матрица АД13А.3(0-ВL G-2-W (3-6-1)	0999099,99	3005 № 090116 № 090118 № 090112	9	10	Т1-1427 Т2-677	Сервис организации	РХ-0,4 вВ; КТП1-1733	0	15	16	17	18	19	
1	А								60					15.02.2010 т.т. - IV 2015	16 лет п/у - 16 лет т.т. - 8 лет	-	-	-	
2	П																		
3	А																		
4	П																		
4	А																		
4	П																		

* Вид точки учета задается только для потребителей 3-6 классов категорий
 **ж. Тип учета: А - Активные (А), Ф - реактивный; 7 - трансформатор; 8 - контрольный
 ***жж. Указывается информация об приборах учета, измерительных трансформаторах тока (напряжения)

МЭС _____ Овечкин А. А.

Абонент _____
 Матюхин Д.В.

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

№ п/п	Наименование энергопринимающего оборудования абонента Абонента, Субабонента, наименование транзитных потребителей и сетевых организаций*	№ прибора учета	Тип учета **	Класс точности прибора учета	Допустимая длительная токовая нагрузка (кабели)		Номинальное фазное напряжение		Потери в линиях (нагрузочные) (%)		Потери в трансформаторах		Суммарные потери		Порядок ограничения
					вольт	кВ	кВ	кВ	Потери холостного хода (кВт)	Нагрузочные потери (%)	Суммарные потери неспециальные (кВт)	Суммарные потери специализованные в (%)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13			
I. Объекты абонента															
1.1	Эл. оборудование СТП "Дубок-2"	05337897	0	0.5	-	0,22 кВ	0%	0	0	0	0%				

Итого статистики 88
 № ссылки 3084,5 + 3080,2

*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

Общие условия:

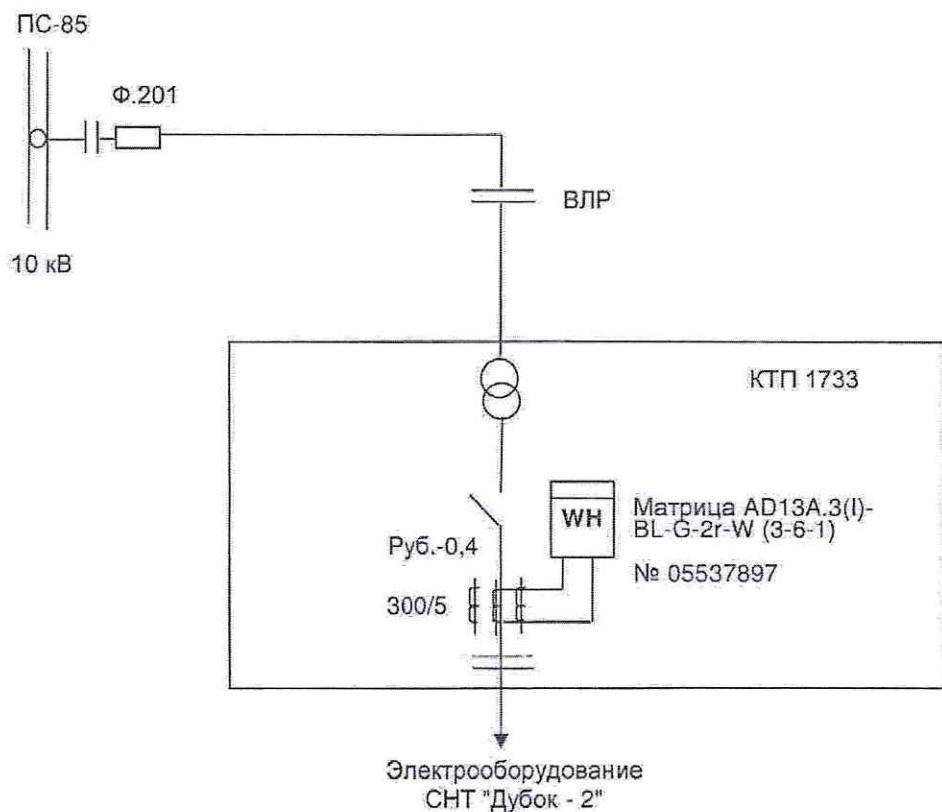
_____ подписать

МЭС _____ подписать

Абонент _____ подписать

Матюхин Д.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

Абонент

Овечкин А. А. /
ФИО

Матюхин Д.В. /
ФИО

подпись

подпись