

**Дополнительное соглашение
к Договору от «01» мая 2019 г. № 99977912**

г. Москва

«01» октября 2021г.

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

Муравьева Сергея Юрьевича

(фамилия, имя, отчество)

действующего на основании доверенности № Д-103-184 от «20» ноября 2010г.

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» мая 2019 г. № 99977912 (далее - Договор) о нижеследующем:

1. В связи с окончанием процесса консолидации объектов электросетевого хозяйства и оформлением Договора передачи имущества № ДПИ-450 от 02.03.2021, Акта приема-передачи от 25.06.2021 между СНТ «Дубок-2» и ПАО «Россети Московский регион», внести изменения в договор энергоснабжения в части исключения прибора учета № 05537897 и включения в договор приборов учета в отношении объектов инфраструктуры и мест общего пользования, принадлежащих СНТ «Дубок-2».

2. Исключить из Договора по объекту № 99977912 Приложение №2 «Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности».

3. Включить в Договор по объектам №№ 99993712, 99993812, 99993912, 99994012 Приложения №2 «Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности» от 01.10.2021г.

4. Приложение № 1 к Договору «Адреса поставки электрической энергии (мощности)» от 01.05.2019г. изложить в новой редакции от 01.10.2021г. согласно приложению к настоящему Соглашению (Приложение № 1 «Адреса поставки электрической энергии (мощности)» от 01.10.2021г.).

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

6. Исполнение обязательств по настоящему Соглашению начинается с 01.10.2021г.

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

ПОДПИСИ СТОРОН

АО «Мосэнергосбыт»

/Муравьев С.Ю./

подпись

расшифровка подписи

«___» _____ 2021 г.

Абонент



/Матюхин Д.В./

подпись

расшифровка подписи

М.П. (при наличии)

«___» _____ 2021 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Договору энергоснабжения
с потребителем, приравненным к
тарифной группе «Население»

№ 99977912

от «01» мая 2019 г.

Приложение составлено «01» октября 2021 г.

**АДРЕСА ПОСТАВКИ
электрической энергии (мощности)**

№ п/п	№ объекта	Наименование объекта	Адрес поставки
1	99993712	Сторожка	Московская обл., Орехово-Зуевский городской округ, Беливо пос., СНТ "Дубок-2"
2	99993812	Водозаборный узел (ВЗУ)	Московская обл., Орехово-Зуевский городской округ, Беливо пос., СНТ "Дубок-2"
3	99993912	Освещение водонапорной башни	Московская обл., Орехово-Зуевский городской округ, Беливо пос., СНТ "Дубок-2"
4	99994012	Уличное освещение (земли общего пользования к.н. 50:24:0060504:42) от КТП 1733	Московская обл., Орехово-Зуевский городской округ, Беливо пос., СНТ "Дубок-2"

АО «Мосэнергосбыт»

 / Муравьев С.Ю. /
подпись / расшифровка подписи

Абонент

 / Матрохин Д.В. /
подпись / расшифровка подписи
(при наличии)


№ 9 9 9 7 7 9 1 2 " 01 " мая 2019 г.

АО "Мосэнергосбыт"

С.Ю.Муравьев/
подпись* ФИО*



Наименование и номер объекта

9 9 9 7 7 9 1 2

сторожка

Адрес объекта Московская Обл. Орехово-Зуевский г.о.,

пос. Беливо

Телефон, факс 8-965 117 11 72

Наименование абонента

СНТ "Дубок - 2"

Абонент: действующий

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Объект: вновь присоединяемый

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра

" 01 " октября 2021 г.

Взамен Реестра

от

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
Филиал ПАО «Россети Московский регион» - ВЭС	85	201	-	-	1733	.	ЩУ	Места крепления контактов проводов аппаратных зажимов ответвления ВЛ 0,22 кВ на сторожку к ответвительным зажимам ВЛ-0,4 кВ от КТП-1733, ВЛ-0,4 кВ, опора № б/н	6	6	-

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

-

3. Документы о технологическом присоединении:

№ 1/В8-21-304-35308(711277) от " 24 " сентября 2021 г. Акт об осуществлении технологического присоединения между

наименование документа о тех. присоединении

Филиал ПАО «Россети Московский регион» - ВЭС и СНТ "Дубок - 2"

№ _____ от _____ г. _____ между

наименование документа о тех. присоединении

4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование Филиал ПАО «Россети Московский регион» - ВЭС Официальный сайт в сети "Интернет" <https://www.rosseti.ru>
Телефон 8-800-700-40-70 или 8-49651-67-155 (Диспетчер) Иные сведения (факс, e-mail и т.п.) info@rosseti.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

Таблица 1. Реестр средств учета электрической энергии и мощности

№ п/п	Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности	Уровень напряжения для применения	Идентификационный номер точки учета*	№ прибора учета	Тип прибора учета по паспорту (модель)	Значность прибора учета	Измерительные трансформаторы		Расчетный коэффициент	Показания прибора учета	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	А	НН	—	30270814	Меркурий 200.02	999999.99	-	-	1	Т1-650 Т2-364	Абонент	ЩУ на опоре	0	п/у - 1 2017 г.	п/у - 16 лет	-	-	-	19		

* ID точки

** Тип учета Активные (А) / трансзитный, 8-контрольный

Реактивные (Р) / инд., 6-трансзитный

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

МЭС _____ Овечкин А.А. /

Подпись _____

ФИО

Абонент _____

Д.В. Матюхин /

ФИО

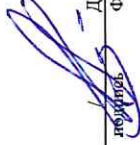


Таблица 2. Сведения о токоприемниках Абонента, Субабонентов и о транзитных потребителях и сетевых организациях

№ 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 кВ	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. Объекты Абонента													
1.1	Энергопринимающее оборудование СНТ (сторожка)	30270814	0	1	—	0,22	0,22%	0	0	0	0,22 %	общий	

*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 _____ / Овечкин А.А. / ФИО

Абонент _____ / Д.В. Матюхин / ФИО

Группа статистики 88
№ ссылки 3085.5 3081.2

Однолинейная схема электроснабжения:

Однолинейная схема электроснабжения Абонента содержится в: Акте об осуществлении технологического присоединения № 1/В8-21-304-35308(711277) от 24.09.2021г.. составленный между Филиал ПАО «Россети Московский регион» - ВЭС и СНТ "Дубок -2"

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 документах о технологическом присоединении 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

Овечкин А.А. /
ФИО

Абонент



подпись

Д.В. Матюхин /
ФИО

7. Прочие сведения:

-основание для переоформления: заявка № В-21-00-711277/104 от 16.09.2021г.;

- Потери:

0,22%- сторожка,

0,18%- водозаборный узел,

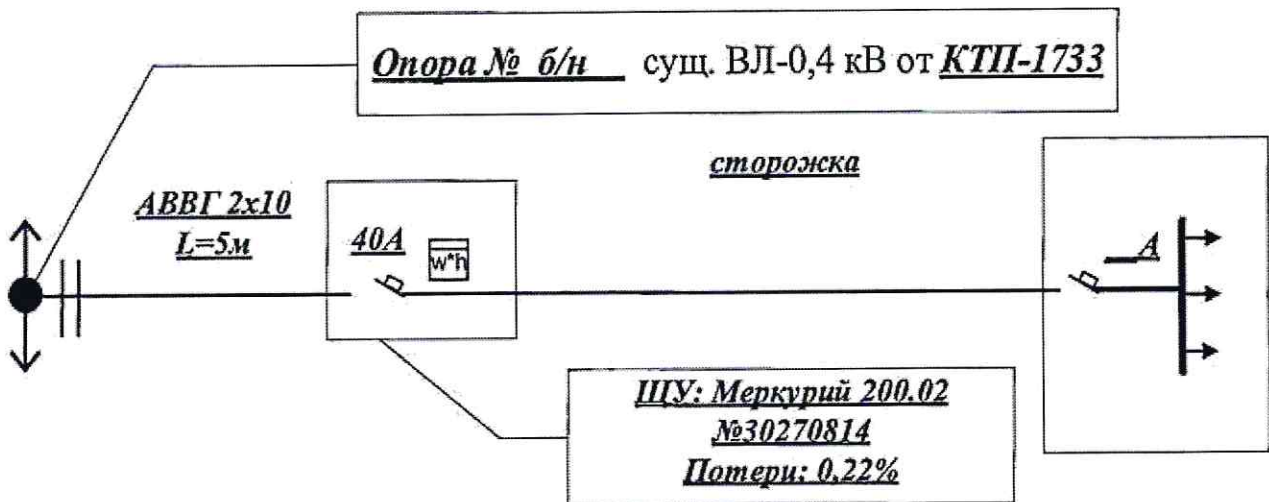
0,22%- освещение водонапорной башни,

0,22%- КТП,

-субабонентов нет.

(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.



№ 9 9 9 7 7 9 1 2 от " 1 " 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: вновь присоединяемый
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Наименование и номер объекта
9 9 9 9 3 8 1 2

Адрес объекта Московская Обл, Орехово-Зуевский г.о.,
пос. Беливо

Телефон, факс 8-965 117 11 72

РЕЕСТР
источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра
" 01 " октября 2021 г.

Взамен Реестра
от _____

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
Филиал ПАО «Россети Московский регион» - ВЭС	85	201	-	-	1733		ЩУ	Места крепления контактов проводов аппаратных зажимов ответвления ВЛ 0,4 кВ на водозаборный узел к ответвительным зажимам ВЛ-0,4 кВ от КТП-1733, ВЛ-0,4 кВ, опора № б/н	15	15	-

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

3. Документы о технологическом присоединении:

№ 1/В8-21-304-35308(711277) от " 24 " сентября 2021 г. Акт об осуществлении технологического присоединения между
наименование документа о тех. присоединении
Филиал ПАО «Россети Московский регион» - ВЭС и СНТ "Дубок - 2"

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

4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование Филиал ПАО «Россети Московский регион» - ВЭС Официальный сайт в сети "Интернет" https://www.rosseti.ru
Телефон 8-800-700-40-70 или 8-49651-67-155 (Диспетчер) Иные сведения (факс, e-mail и т.п.) info@rosseti.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. Регистр средств учета электрической энергии и мощности

№ п/п	Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности	Уровень напряжения для применения	Идентификационный номер точки учета*	№ прибора учета	Тип прибора учета по паспорту (модель)	Значность прибора учета	Измерительные трансформаторы		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	А	НН	-	37214810	Меркурий 231 АТ-01	999999,99	-	-	1	Т1-10813 Т2-2265	Абонент	ЩУ на опоре	0	п/у - I 2019 г.	п/у - 16 лет	-	-	-

* ИД точки

** Тип учета

Активные (А)/-транзитный; 8-контрольный

Реактивные (Р)-двой; 6-транзитный

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

МЭС Овечкин А.А. /

Подпись

ФИО

Абонент

Д.В. Матюхин /

ФИО

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

№ п/п	Наименование энергопринимающего оборудования объектов Абонента, Субабонентов; наименование трансзитных потребителей и сетевых организаций*	№ прибора учета	Тип учета **	Класс точности прибора учета	Допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля)		Номинальное фазное напряжение кВ	Потери в линиях (нагрузочные) (%)		Потери в трансформаторах			Суммарные потери		Порядок ограничения
					ампер	кВ		Потери холостного хода (кВтч)	Потери (нагрузочные) (%)	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			
1.1	Энергопринимающее оборудование СНТ (волозаборный узел)	37214810	0	1	-	0,22	0,18%	0	0	0	0,18 %	общий			

1. Объекты Абонента

Группа статистики 88
№ ссылки 3085,5 3081,2

*Сведения записываются в следующем порядке:

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

**Тип учета

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

Особые условия:

МЭС _____ / Овечкин А.А. ФИО

Абонент _____ Д.В. Матюхин ФИО
_____ подпись

Однолинейная схема электроснабжения:

Однолинейная схема электроснабжения Абонента содержится в: Акте об осуществлении технологического присоединения № 1/В8-21-304-35308(711277) от 24.09.2021г.. составленный между Филиал ПАО «Россети Московский регион» - ВЭС и СНТ "Дубок -2"

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 документах о технологическом присоединении 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

Овечкин А.А. /
ФИО

Абонент

подпись

Д.В. Матюхин /
ФИО

7. Прочие сведения:

-основание для переоформления: заявка № В-21-00-711277/104 от 16.09.2021г.;

- Потери:

0,22%- сторожка,

0,18%- водозаборный узел,

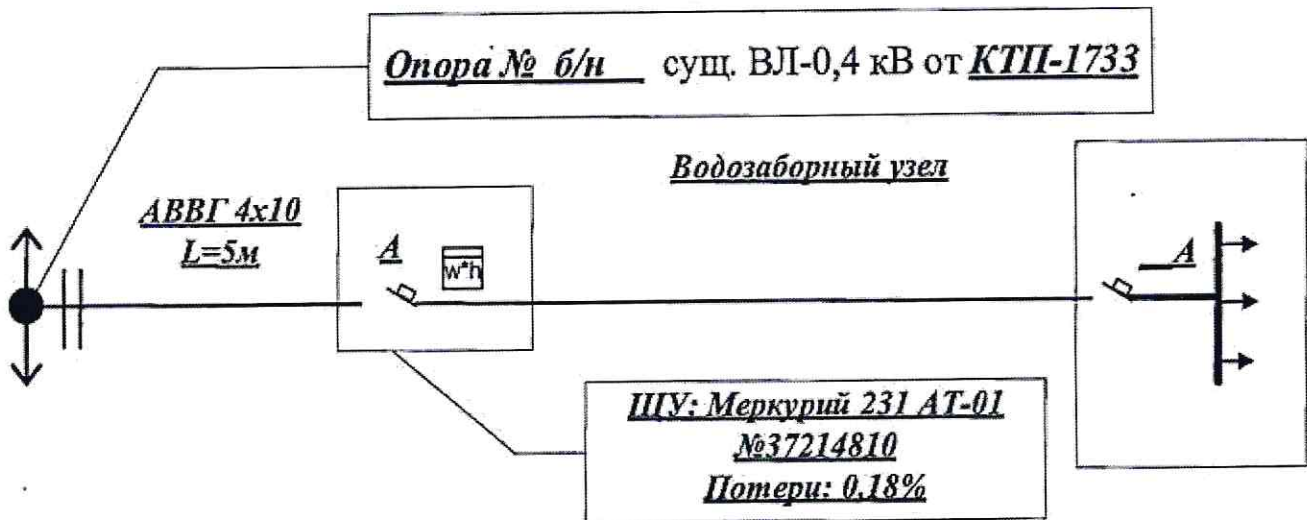
0,22%- освещение водонапорной башни,

0,22%- КТП,

-субабонентов нет.

(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.



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

АО "Мосэнергосбыт"

С.Ю.Муравьев/
подпись ФИО*

Абонент



Д.В.Матюхин/

ФИО*

Наименование абонента

СНТ "Дубок - 2"

Абонент: действующий

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Объект: вновь присоединяемый

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Наименование и номер объекта

9 9 9 9 3 9 1 2

освещение водонапорной башни

Адрес объекта Московская Обл, Орехово-Зуевский г.о.,

пос. Беливо

Телефон, факс 8-965 117 11 72

РЕЕСТР
источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра

" 01 " октября 2021 г.

Взамен Реестра

от

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
Филиал ПАО «Россети Московский регион» - ВЭС	85	201	-	-	1733		ЩУ	Места крепления контактов проводов аппаратных зажимов ответвления ВЛ 0,22 кВ на освещение водонапорной башни к ответственным зажимам ВЛ-0,4 кВ от КТП-1733, ВЛ-0,4 кВ, опора № б/н	6	6	-

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

3. Документы о технологическом присоединении:

№ 1/В8-21-304-35308(711277) от " 24 " сентября 2021 г. Акт об осуществлении технологического присоединения между

Филиал ПАО «Россети Московский регион» - ВЭС и СНТ "Дубок - 2"

№ _____ от _____ г. _____ между

наименование документа о тех. присоединении

4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование Филиал ПАО «Россети Московский регион» - ВЭС Официальный сайт в сети "Интернет" https://www.rosseti.ru
Телефон 8-800-700-40-70 или 8-49651-67-155 (Диспетчер) Иные сведения (факс, e-mail и т.п.) info@rosseti.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

Таблица 1. Реестр средств учета электрической энергии и мощности

№ п/п	Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности ости 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 прибора 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	Тип	Количество (шт)	Суммарная и номинальная мощность компенсирующих устройств, (кВАр)
1	НН	НН	-	34217046	Меркурий 200.02	999999,99	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	А	НН	-	34217046	Меркурий 200.02	999999,99	-	-	1	Т1-1944 Т2-953	Абонент	ЩУ на опоре	0	п/у - I 2018 г.	п/у - 16 лет	-	-	-

* ИД точки

** Тип учета

Активные (А)/-трансзитный; 8-контрольный

Реактивные (Р)-линей; 6-трансзитный

*** казывается информация по приборам учета, измерительным трансформаторам тока (напряжени:

МЭС _____ Овечкин А.А. /

подпись

ФИО

Абонент _____

Д.В. Матюхин /

ФИО

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

№ п/п	Наименование энергоспринимающего 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 кВ	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. Объекты Абонента														
1.1	Энергопринимающее оборудование СНТ (освещение водонапорной башни)	34217046	0	1	—	0,22	0,22%	0	0	0	0,22%	общий		

Группа статистики 88
№ ссылки 3085,5 3081,2

*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

Особые условия:

МЭС _____ / Овечкин А.А. _____
подпись ФИО

Абонент _____
подпись

Д.В. Матюхин
ФИО


Однолинейная схема электроснабжения:

Однолинейная схема электроснабжения Абонента содержится в: Акте об осуществлении технологического присоединения № 1/В8-21-304-35308(711277) от 24.09.2021г., составленный между Филиал ПАО «Россети Московский регион» - ВЭС и СНТ "Дубок -2"


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 документах о технологическом присоединении 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

 / Овечкин А.А. /
подпись / ФИО

Абонент

 / Д.В. Матюхин /
подпись / ФИО

7. Прочие сведения:

-основание для переоформления: заявка № В-21-00-711277/104 от 16.09.2021г.;

- Потери:

0,22%- сторожка,

0,18%- водозаборный узел,

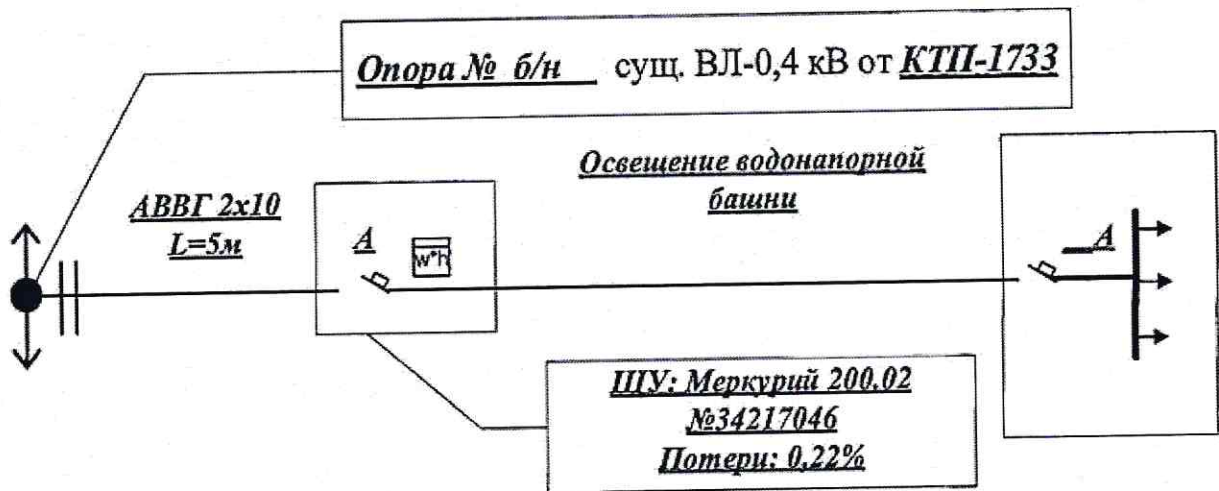
0,22%- освещение водонапорной башни,

0,22%- КТП,

-субабонентов нет.

(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.



№ 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: вновь присоединяемый
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Наименование и номер объекта

9 9 9 9 4 0 1 2

Уличное освещение (земли общего пользования к.н. 50:24:0060504:42) от КТП 1733

Адрес объекта Московская Обл, Орехово-Зуевский г.о., пос. Беливо

Телефон, факс 8-965 117 11 72

**РЕЕСТР
источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств учета электроэнергии и мощности**

Дата составления реестра
" 01 " октября 2021 г.

Взамен Реестра
от

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
Филиал ПАО «Россети Московский регион» - ВЭС	85	201	-	-	1733		РУ	Места крепления контактов проводов аппаратных зажимов ответвления ВЛ 0,22 кВ на КТП к ответвительным зажимам ВЛ-0,4 кВ от КТП-1733, ВЛ-0,4 кВ, опора № б/н	6	6	-

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

3. Документы о технологическом присоединении:

№ 1/В8-21-304-35308(711277) от "24" сентября 2021 г. Акт об осуществлении технологического присоединения между Филиал ПАО «Россети Московский регион» - ВЭС и СНТ "Дубок - 2"

№ _____ от _____ г. _____ между _____

4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование Филиал ПАО «Россети Московский регион» - ВЭС Официальный сайт в сети "Интернет" https://www.rosseti.ru
Телефон 8-800-700-40-70 или 8-49651-67-155 (Диспетчер) Иные сведения (факс, e-mail и т.п.) info@rosseti.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

Таблица 1. Реестр средств учета электрической энергии и мощности

№ п/п	Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности	Уровень напряжения для применения	Идентификационный номер точки учета*	№ прибора учета	Тип прибора учета по паспорту (модель)	Значность прибора учета	Измерительные трансформаторы		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	А	НН	СН2	23829355	Меркурий 200.02	999999,99	-	9	1	Т1-9350 Т2-14011	Абонент	РУ-0,4 кВ КТП-1733	0	15	16	17	18	19		

* ИД точки

** Тип учета Активные (А) - трансформаторный, 8-контрольный

Реактивные (Р) - прямой, 6-трансформаторный

*** указывается информация по приборам учета, измерительным трансформаторам тока (напряжени

МЭС

Овечкин А.А. /

подпись

ФИО

Абонент

подпись

Д.В. Магломин /

ФИО

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

№ п/п	Наименование энергопринимающего оборудования объектов Абонента, Субабонентов; наименование трансизитных потребителей и сетевых организаций*	№ прибора учета	Тип учета **	Класс точности прибора учета	Допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля)		Номинальное фазное напряжение кВ	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 (%)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1. Объекты Абонента													
1.1	Энергопринимающее оборудование Уличное освещение (земли общего пользования к.п. 50:24:0060504:42) от КТП 1733	23829355	0	1	—	0,22	0,22%	0	0	0	0,22%	общий	

Группа статистики **88**
№ ссылки **3084,5 3080,2**

*Сведения записываются в следующем порядке:

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

**Тип учета

Активные (А); 0-расчетный; 7-трансизитный; 8-контрольный

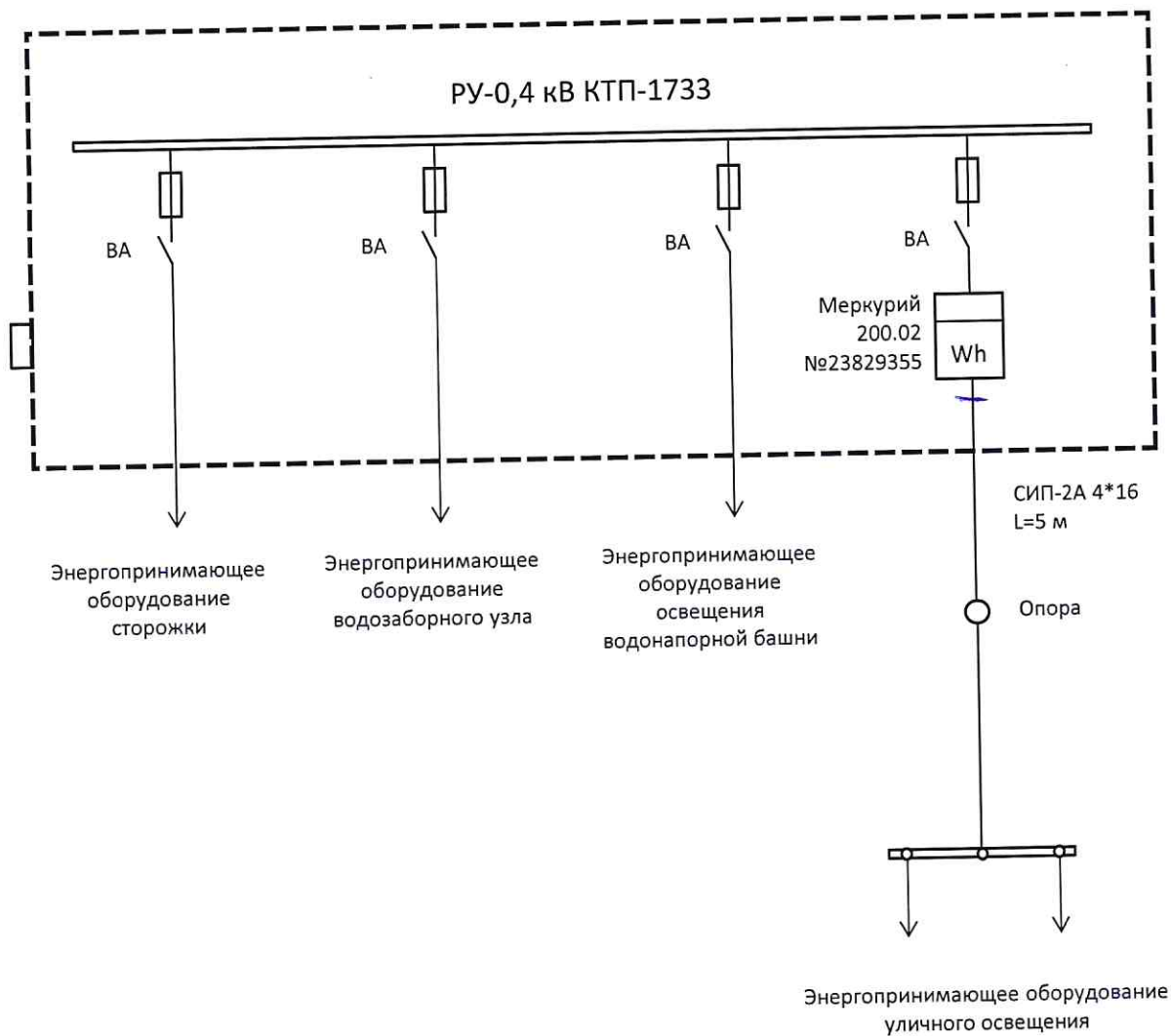
Особые условия:

МЭС _____ / Овечкин А.А.
подпись ФИО

Абонент _____ / 
подпись

Д.В. Магтохин
ФИО

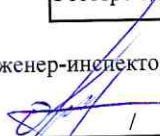
Однолинейная схема электроснабжения:




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 документах о технологическом присоединении 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

 / Овечкин А.А. /
подпись / ФИО

Абонент

 / Д.В. Матюхин /
подпись / ФИО