

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"ЭВЕРЕСТ"

Объект: "энергопринимающие устройства
земельного участка с жилым строением"
по адресу: 143030, Московская обл., Одинцово г.о,
п. Николина Гора, участок с К№50:20:0050330:5166

Договор № Э-029/25-ПИР-СМР

НАРУЖНОЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Шифр Э-029/25.ЭС

РОССЕТИ



0 520000 901157

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"ЭВЕРЕСТ"

Объект: "энергопринимающие устройства
земельного участка с жилым строением"
по адресу: 143030, Московская обл., Одинцово г.о,
п. Николина Гора, участок с К№50:20:0050330:5166

НАРУЖНОЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Шифр Э-029/25.ЭС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №



Успенский РЭС

№ И-25-00-181600/103/38

«_____» _____ 20__ г.

**Технические условия
на технологическое присоединение к электрическим сетям
ПАО «Россети Московский регион»
энергопринимающих устройств**

Лизунов Сергей Александрович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства **Земельного участка с жилым строением.**

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Земельный участок с жилым строением, 143030, Московская обл., Одинцово г.о., п. Николина Гора; 50:20:0050330:5166.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **48 кВт доведенное до 63 кВт.**

4. Категория надежности: **третья.**

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **в соответствии с пунктом 5 договора технологического присоединения.**

7. Точка (точки) присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):

7.1. 1 точка - отходящие клеммы (или контактные соединения) автоматического выключателя, установленного в составе измерительного комплекса, запитанного от опоры ВЛ-0,4 кВ, отходящей от сборок НН РУ-0,4 кВ КТП-6/0,4кВ № 8030 - 63 кВт.

8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Успенская №189 110/35/6 кВ.**

9. Резервный источник питания: **Отсутствует.**

10. ПАО «Россети Московский регион» выполнить:

10.1. Мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион» от существующих объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион» до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства Заявителя:

10.1.1. Отсутствуют.

10.2. Мероприятия по развитию существующей инфраструктуры ПАО «Россети Московский регион» в целях создания технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства Заявителя:

10.2.1. Реконструкция РУ-0,4кВ КТП-6/0,4кВ № 8030 с заменой автоматического выключателя номиналом 32 А на автоматический выключатель номиналом 160 А.

10.3 Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» по обеспечению учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов:

10.3.1. Установка измерительного комплекса в РЩ-0,4 кВ с прокладкой цепей по опоре со средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения, поддерживающий однотарифный учет в целом за расчетный период, 1 шт., подключаемого от существующей ВЛ-0,4 кВ, отходящей от секции РУ-0,4 кВ КТП-6/0,4 кВ № 8030. Точные параметры, место установки и конструктивное

исполнение измерительного комплекса определить в соответствии с утвержденными ПАО «Россети Московский регион» типовыми техническими решениями.

10.3.2. Строительство распределительного пункта РЩ-0,4 кВ на опоре ВЛ-0,4 кВ, с устройствами защиты энергопринимающих устройств, контролем величины максимальной мощности – автоматическим выключателем 1 шт. на ток 100 А, коммутационными аппаратами 1 шт. Точные параметры оборудования определить проектом.

11. Заявителю осуществить:

11.1. Мероприятия, выполняемые Заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:

11.1.1. Запроектировать и построить необходимое количество ЛЭП / ВЛ / КЛ-0,4кВ от точек присоединения до РУ-0,4кВ энергопринимающих устройств. Точные параметры и конструктивное исполнение электрических сетей и РУ-0,4кВ определить проектом.

11.1.2. Демонтировать существующий ввод 0,4 кВ.

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД (предусмотреть мероприятия по установке устройств релейной защиты и автоматики, телемеханики и коммутационных аппаратов), в случае, если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной.

11.3. В случае разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий, Заявитель вправе в инициативном порядке представить в ПАО «Россети Московский регион» разработанную им проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям.

12. Общие требования:

12.1. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергетики в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

12.2. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ПАО "Россети Московский регион", с корректировкой утвержденных технических условий.

12.3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом ПАО "Россети Московский регион" при участии Заявителя и после подписания акта осмотра (обследования).

12.4. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № _____ от " _____ " _____ 20__ г. об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает никаких прав и/или обязанностей.

12.5. Вариант цены (тарифа): **одноставочный тариф без дифференц. по зонам суток.**

12.6. Условия учета потребления электрической энергии: **однотарифный учет в целом за расчетный период.**

12.7. Вид деятельности: **Для бытовых нужд.**

12.8. Срок действия настоящих технических условий составляет **2 года** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

12.8. После выполнения данных технических условий, ранее выданная разрешительная документация аннулируется и оформляется новый Акт ТП в установленном порядке.

<p style="text-align: center;"><u>ПОДПИСАНО</u> <u>ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</u> <u>ee4cc675</u> Начальник отдела инженерного обеспечения технологического присоединения филиала ПАО «Россети Московский регион» - Западные электрические сети <u>С.Ю.Решетников</u></p>

--

№ п/п	Наименование	Лист
1	Обложка	1
2	Титульный лист	2
3	Свидетельство о допуске к работам	3
4	Технические условия Успенский РЭС	4-5
5	Содержание тома	6
6	Паспорт проекта	7-8
7	Ведомость чертежей основного комплекта	9
8	Ведомость основных комплектов	10
9	Ведомость согласований	11
10	Ведомость ссылочных и прилагаемых документов	12
11	Пояснительная записка	13-16
12	Чертежи	17-18
13	Прилагаемые документы	19-22

Согласовано:

[illegible]

НАИМЕНОВАНИЕ ПРОЕКТА: «Наружное электроснабжение по адресу: 143030, Московская обл., Одинцово г.о, п. Николина Гора, участок с К№50:20:0050330:5166"																
Наименование характеристик										Показатель характеристик						
Договор										Э-029/25.ЭС						
Вид строительства (новое, реконструкция)										Реконструкция						
Нормативный срок продолжительности стр-ва, мес.										1,5						
Район климатических условий:																
- по гололеду, мм.										II (15)						
- по ветру, м/с.										II (29)						
Число грозových часов в году, час										40						
Степень загрязненности атмосферы										I-II						
										Показатель характеристик						
										ВЛ-0,4 кВ		ВЛ-6 кВ		КЛ-0,4 кВ		ТП
Строительная длина воздушной линии, м:										-		-		-		-
Материал опор:										ж/б		-		-		-
Тип стоек:																
- СВ95-3, шт										-		-		-		-
- СВ110-5, шт										-		-		-		-
Количество опор, всего в том числе: шт										-		-		-		-
- одностоечная ж/б опора, шт										-		-		-		-
- одностоечная ж/б опора с подкосом, шт										-		-		-		-
- одностоечная ж/б опора с двумя подкосами, шт										-		-		-		-
- двухстоечная ж/б опора, шт										-		-		-		-
- установка ж/б подкоса к существующей ж/б опоре, шт										-		-		-		-
- существующая ж/б опора, шт										-		-		-		-
Заземление опор всего: шт										-		-		-		-
Расход материала:																
- кабель АВБбШв-1 4х120, м										-		-		-		-
- провод СИП, м										-		-		-		-
Э-029/25.ЭС.ПП																
Адрес проектируемого объекта: 143030, Московская обл., Одинцово г.о, п. Николина Гора, участок с К№50:20:0050330:5166																
Изм.		К.уч.		Лист		№ док		Подп.		Дата						
Исполнит.												Стадия		Лист	Листов	
ГИП												Р		7		
Рук.управ.																
Норм. контр.																
Паспорт проекта										ООО "ЭВЕРЕСТ"						

Согласовано:

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Формат А4

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА

Лист	Наименование	Примечание
13-16	Общие данные	на 6-ти листах
17	Схема однолинейная принципиальная на напряжение 0,4кВ	

Технические решения, принятые в проекте, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории РФ, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных рабочими чертежами мероприятий.

Главный инженер проекта _____ / _____ /

	Взам. инв. №
	Подп. и дата
Инв. № подл.	

										Лист
										9
Изм.	К.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата					

Э-029/25.ЭС

Обозначение	Наименование	Примечание
	Рабочая документация.	
Э-029/25.ЭС	Том 1. Наружное электроснабжение.	

Инв. № подл.	<div> <div>Подп. и дата</div> <div>Взам. инв. №</div> </div>						Лист
							10
							Э-029/25.ЭС
Изм.	К.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

1

[illegible]

Изм.	К уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	
Э-029/25.ЭС									Лист
									13

Наружное электроснабжение.

Рабочей документацией для энергоснабжения энергопринимающих устройств земельного участка с жилым строением, предусматривается замена существующего автоматического выключателя номинальным током 32А на автоматический выключатель номинальным током 160А в РУ-0,4кВ КТП-6/0,4кВ №8030 ПС №189 "Успенская"

Организация устройства электроустановок выполняется в соответствии с требованиями:

- Правил устройства электроустановок (ПУЭ п. 1.5.17);
- Правил учета электрической энергии (ПУЭЭ);
- Действующих ГОСТов;

Организация строительства.

Раздел составлен на основании:

- СП 48.13330.2019 «Организация строительства»
- ВСН 33-82* «Ведомственные строительные нормы по разработке проектов организации строительства (электроэнергетика)»
- СНиП 1.04.03-85* «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений».

Установка автоматического выключателя относится к категории объектов «несложных» и «средней сложности» (терминология СП 48.13330.2019). Для объектов продолжительностью строительства менее 4 месяцев в соответствии с СП 48.13330.2019 составляется таблица.

Условия работы при монтаже автоматического выключателя являются линейными.

Для выполнения пуско-наладочных работ применяются измерительные лаборатории.

Характеристика района и условий строительства приведены в паспорте рабочего проекта. Сметная стоимость и материалоемкость строительства приведены в отдельном томе рабочего проекта.

	Взам. инв. №						
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
Изм.	К.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Э-029/25.ЭС	Лист 14

При производстве всего комплекса строительно-монтажных работ должны выполняться требования СП 49.13330.2010 «Безопасность труда в строительстве», а так же межотраслевых правил по охране труда ("Об утверждении правил по охране труда при эксплуатации электроустановок"), Приказ от 15 декабря 2020 г. N 903н).

Установка автоматического выключателя выполняется для передачи и распределения электроэнергии на напряжении до 20кВ. Указанный технологический процесс является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую среду (как воздушную так и водную).

Работы по замене автоматического выключателя выполняются в охранной зоне существующей КТП.

Производственный шум и вибрации отсутствуют. В связи с этим проведение воздухо-водоохраных мероприятий и мероприятий по снижению производственного шума и вибраций настоящим проектом не предусматриваются.

Охрана труда и техника безопасности.

Настоящий проект разработан с учетом требований Законодательства об охране природы, Основ земельного законодательства Российской Федерации.

Установка автоматического выключателя для передачи и распределения электроэнергии на напряжении до 20кВ.

Указанный технологический процесс является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую среду (как воздушную так и водную).

Производственный шум и вибрации отсутствуют. В связи с этим проведение воздухо-водоохраных мероприятий и мероприятий по снижению производственного шума и вибраций настоящим проектом не предусматриваются.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	К.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	
									15

Энергосбережение.

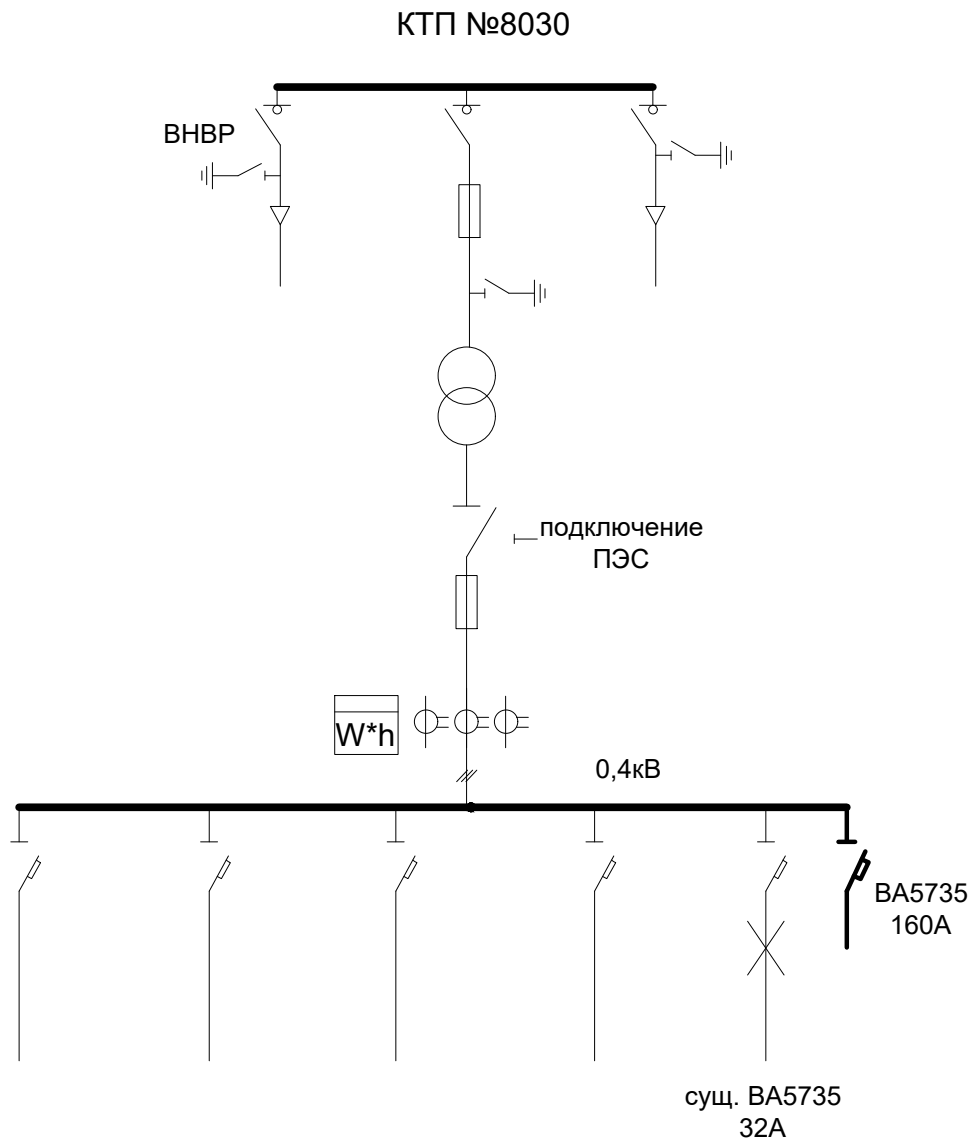
При выполнении данного данного проекта выполнены следующие энергосберегающие мероприятия:

1. Выбор рациональной схемы электроснабжения.
2. Применением оборудования и материалов, отвечающих современным требованиям энергосбережения.

		Взам. инв. №						
		Подп. и дата						
		Инв. № подл.						
								Лист
Изм.	К.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата			
							Э-029/25.ЭС	16

Формат А4

Согласовано:



Утолщенной линией показано вновь устанавливаемое оборудование

× - демонтируемое оборудование

	Взам. инв. №	Утолщенной линией показано вновь устанавливаемое оборудование									
		X - демонтируемое оборудование									
	Подп. и дата							Э-029/25.ЭС			
								Адрес проектируемого объекта: 143030, Московская обл., Одинцово г.о, п. Николина Гора, участок с К№50:20:0050330:5166			
		Изм.	К.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата				
Инв. № подл.	Исполнит.						НАРУЖНОЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ		Стадия	Лист	Листов
									Р	17	
							Схема однолинейная принципиальная на напряжение 0,4кВ		ООО "ЭВЕРЕСТ"		
Норм. контр.											

Согласовано:			
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

ПРИЛАГАЕМЫЕ ДОКУМЕНТЫ

НАРУЖНОЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ

Шифр Э-029/25.ЭС

[illegible]