

Пояснительная записка по инвестиционному проекту
Q_ГЭ_06_ТМГ «Приобретение трансформатора ТМГ 21 (2 шт.)
(Q_ГЭ_06_ТМГ)»

Инвестиционный проект Q_ГЭ_06_ТМГ
«Приобретение трансформаторов ТМГ 21 (2 шт.)»

Цель реализации проекта – обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, обеспечение надежности и качества энергоснабжения потребителей.

Приобретение трансформаторов необходимо в целях формирования запаса для обеспечения оперативного восстановления электроснабжения в период ликвидации аварийных ситуаций, а также установления необходимой категории надежности электроснабжения потребителей, исключения случаев полного погашения как самой подстанции, так и подключенных потребителей, остановка оборудования которых может привести к серьезным последствиям социального, экономического и экологического характера, а также в случаях возникновения чрезвычайных ситуаций, вызванных «неспокойной» обстановкой в период проведения СВО.

В настоящее время у ООО «Горэлектро» находится в эксплуатации значительное количество объектов электросетевого хозяйства по всей территории Смоленской области, к которым подключены тысячи потребителей (ИЖС, МКД, промышленные и коммерческие объекты).

Согласно утвержденным нормативам к созданию аварийного запаса требуется обеспечить не менее 1 резервного трансформатора на каждые 20 ед., находящихся в эксплуатации. (Типовые нормативы резервного запаса и обменного фонда трансформаторов 1-3 габаритов для электросетевых и ремонтных предприятий (цехов) энергосистем РД 34-10-173-88).

Норматив потребности в резервных трансформаторах – это их максимальное количество, которое необходимо дополнительно иметь к работающим для замены поврежденных или подлежащих капитальным ремонтам.

Обменный фонд трансформаторов 1-3 габаритов организуется на ремонтных предприятиях (цехах) энергосистем в целях ускорения замены сдаваемых в ремонт трансформаторов.

Норматив обменного фонда - количество трансформаторов (отремонтированных и находящихся в ремонте), которые необходимо иметь ремонтному предприятию энергосистемы для обеспечения оперативной замены сдаваемых в ремонт трансформаторов.

На основании нормативов и количества эксплуатируемых взаимозаменяемых трансформаторов определяется общее количество резервных трансформаторов энергосистемы, т.е. резервный запас

предприятий электрических сетей и обменный фонд ремонтных предприятий (цехов) энергосистемы.

Расчет норма расхода и аварийного запаса трансформаторов, определенное на 2026 год в ООО «Горэлектро», прилагается.

Кроме того прилагаются документы по вышедшему из строя трансформатору ТМГ-630/10-У1 (ТП-2010), на май 2026 года запланировано проведения оценочной экспертизы заводом-изготовителем трансформатора.

Приобретение трансформатора в случае поломки проходит через длительную процедуру закупки, на проведение которой уходит значительное количество времени, что может привести к длительному простаиванию электрооборудования в нерабочем состоянии.

Целью и задачей реализации данного инвестиционного проекта является организация оперативной замены трансформатора при выходе его из строя с использованием необходимого подменного трансформатора, имеющегося в наличии.

Расчет стоимостных показателей инвестиционного проекта и коммерческие предложения поставщиков прилагаются.

Утверждаю
И.о. генерального директора
ООО «Горэлектро»
Р.А. Брей
«2» 01 2026

Расчет норм расхода и аварийного запаса материалов для оперативного обслуживания и ремонта электрооборудования в распределительных электрических сетях ООО «Горэлектро» на 2026 год

1. Расчет нормативного (аварийного) запаса силовых трансформаторов

Расчет нормативного (аварийного) запаса силовых трансформаторов произведен на основании РД 34-10-173-88 «Типовые нормативы резервного запаса и обменного фонда трансформаторов 1-3 габаритов для электросетевых и ремонтных предприятий (цехов) энергосистем».

Для энергосистем, не имеющих централизованного ремонта трансформаторов с обменным фондом, резервный запас рассчитывается согласно таблице:

Типовые нормы расхода и нормативы резервного запаса трансформаторов 6-35 кВ мощностью до 6300 кВ·А при ремонте без обменного фонда

Класс напряжения, кВ	Нормативы резервного запаса при количестве эксплуатируемых взаимозаменяемых трансформаторов, шт.								
	5-20	21-50	51-100	101-150	151-220	221-280	281-350	351-420	421-520
6-20	2/1	3/2	4/3	5/3	6/4	7/4	8/6	9/6	10/7
35	1	2	2	2	2	3	3	3	3

Примечание: в знаменателе указана аварийная составляющая резервного запаса. При снижении запаса до уровня аварийной составляющей его использование для плановых замен не допускается. Резервный запас увеличивается на 1 единицу на каждые последующие 100 трансформаторов 6-20 кВ сверх 520.

На ТП и РП ООО «Горэлектро» установлены следующие трансформаторы:

Силовые трансформаторы, установленные в электрических сетях ООО «Горэлектро»		
Мощность, кВА	Напряжение ВН	
	6 кВ	10 кВ
63	1	1
100	2	1
160	7	7
250	32	12
315	2	-
320	2	-
400	47	32
630	73	20
800	1	-
1000	45	15
1250	2	-
1600	2	-

Так как на 32% трансформаторных подстанциях технологически присоединены потребители первой категории по надежности электроснабжения, для их обеспечения на трансформаторных подстанциях выполнено АВР с самовосстановлением на секционном

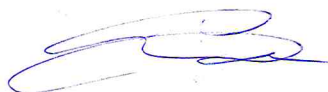
автоматическом выключателе, следовательно, возможна работа трансформаторов в параллель.

В п. 2.19 «Правил технической эксплуатации» предписано следующее: «2.19. Допускается параллельная работа трансформаторов (автотрансформаторов) при условии, что ни одна из обмоток не будет нагружена током, превышающим допустимый ток для данной обмотки. Параллельная работа трансформаторов разрешается при следующих условиях: группы соединения обмоток одинаковы, соотношение мощностей трансформаторов не более 1:3, коэффициенты трансформации отличаются не более чем на $\pm 0,5\%$, напряжения короткого замыкания отличаются не более чем на $\pm 10\%$, произведена фазировка трансформаторов. Для выравнивания нагрузки между параллельно работающими трансформаторами с отличными напряжениями к.з. допускается в небольших пределах изменение коэффициента трансформации путем переключения ответвлений при условии, что ни один из трансформаторов не будет перегружен. Кроме того, конструктивное исполнение ТП в большинстве случаев не позволяет установку трансформаторов 1250 и 1600 кВА вместо 630 кВА по причине увеличения габаритов и массы.

Следовательно, взаимозаменяемые трансформаторы возможно разбить на группы, и в соответствии с таблицей №1 (п.7) РД 34-10-173-88, определяем кол-во трансформаторов резервного запаса:

Силовые трансформаторы, установленные в электрических сетях ООО «Горэлектро»	Количество, шт	Норматив резервного запаса при количестве эксплуатируемых взаимозаменяемых	Аварийный запас силовых трансформаторов для ООО «Горэлектро»	Количество, шт.
ТМГ-63-160 кВА - 10 кВ	9	2/1	ТМГ-160 кВА - 10 кВ	1
ТМГ-250 - 400 кВА - 10 кВ	44	3/2	ТМГ-400 кВА - 10 кВ	2
ТМГ-630 - 1000 кВА - 10 кВ	35	3/2	ТМГ-1000 кВА - 10 кВ	2
ТМГ-63-160 кВА - 6 кВ	10	2/1	ТМГ-160 кВА - 6 кВ	1
ТМГ-250-400 кВА - 6 кВ	83	4/3	ТМГ-400 кВА - 6 кВ	3
ТМГ-630 - 800 кВА - 6 кВ	74	4/3	ТМГ-630(800)кВА-6кВ	3
ТМГ(ТМЗ)-1000-1600 кВА - 6 кВ	49	3/2	ТМГ-1000 (1250) кВА - 6 кВ	2

Главный инженер



С.С. Синицын



214004, г. Смоленск, пер. Оршанский, д.85, этаж 3
Email: tso@gorelectro.ru
www.gorelectro.ru ОГРН 1136733020258
Тел. (4812) 28-10-81, 28-10-82

АКТ ВЫЯВЛЕННЫХ ДЕФЕКТОВ № _____

" 21 " октября 2025г.

Наименование организации: **ООО «Горэлектро», г. Смоленск, пер. Оршанский, д. 85**

Место составления: ТП-2010 Смоленский район, с.п. Козинское, дер.Новосельцы, ул. Юбилейная, д.18

Комиссия в составе:

председателя комиссии	<u>Главный инженер</u>	<u>– Синицин С.С.</u>
-----------------------	------------------------	-----------------------

членов комиссии:

	<u>Начальник ОДС</u>	<u>– Гришанова Л.А.</u>
	<u>Мастер ОДС</u>	<u>– Самуйлов Д.А.</u>

произвела осмотр и
проверку

Трансформатора ТМГ-630/10-У1, 6/0,4 кВ дата выпуска 21.02.2017, заводской № 829648, установленного в 2БКТП-GLAR-630/6/0,4-АС2-УХЛ1 Балтэнергомаш (диспетчерское наименование Т-1 ТП-2010)

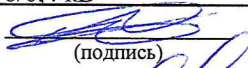


(наименование объекта основных средств, марка, модель, инвентарный номер и др.)

и установила факт наличия следующих дефектов (повреждений, неисправностей и т.п.):

Перечень выявленных дефектов	Перечень работ, необходимых для устранения выявленных дефектов	Перечень материалов и запчастей, необходимых для выполнения работ по устранению выявленных дефектов	Кол-во единиц	Сроки выполнения работ
Вздутие оребрения радиаторов, следы масла на крышке возле резиновых уплотнений вводов	Замена повреждённого трансформатора (ТМГ-630/10-У1, 6/0,4 кВ дата выпуска 21.02.2017, заводской № 829648)	трансформатор ТМГ-630/10-У1, 6/0,4 кВ	1	январь 2026 г.

Заключение комиссии:

Произвести замену повреждённого трансформатора ТМГ-630/10-У1, 6/0,4 кВ

Председатель комиссии	<u>Главный инженер</u> (должность)	 (подпись)	<u>Синицин С.С.</u> (расшифровка подписи)
Члены комиссии:	<u>Начальник ОДС</u> (должность)	 (подпись)	<u>Гришанова Л.А.</u> (расшифровка подписи)
	<u>Мастер ОДС</u> (должность)	 (подпись)	<u>Самуйлов Д.А.</u> (расшифровка подписи)



АО «ЭЛЕКТРОЦИТ»

142324, Московская область,
Чеховский район, д. Люторецкое,
ул. Производственная вл. 1

214004, г. Смоленск, пер. Оршанский, д. 8Б, этаж 3
Email: tso@gorelectro.ru
www.gorelectro.ru ОГРН: 1136733020258
Тел. (4812) 28-10-81, 28-10-82

10.12.2025 № 481

на № _____ от _____

ООО «Горэлектро» является собственником Трансформатора ТМГ-630/10-У1, 6/0,4 кВ дата выпуска 21.02.2017, заводской № 829648, поставлялся в комплекте 2БКТП-GLAR-630/6/0,4-АС2-УХЛ1 Балтэнергомаш (диспетчерское наименование ТП-2010).

Указанная трансформаторная подстанция введена в эксплуатацию 21.08.2017 с диспетчерским наименованием ТП-2010 (часть единого сооружения электроэнергетики с кадастровым номером 67:00:0000000:23649).

21.10.2025 в ходе осмотра ТП-2010 оперативной бригадой ООО «Горэлектро» были выявлены посторонние шумы из трансформаторного отсека (предположительно кипение масла).

В связи с этим, трансформатор был немедленно обесточен.

При детальнейшем осмотре уже обесточенного трансформатора на его крышке обнаружены следы масла возле резиновых уплотнений вводов и вздутие оребрения радиаторов. В связи с чем, дальнейшая эксплуатация трансформатора невозможна.

Вместе с тем, на протяжении всей эксплуатации трансформатора (зав. № 829648) его нагрузка не превышала 45% номинальной мощности, даже при условии, когда вся нагрузка подстанции была переведена на один трансформатор. Трансформатор эксплуатировался в нормальных условиях.

Из изложенного возможно предположить, что трансформатор имеет существенные недостатки качества, о которых не было известно на момент его приема.

В связи с этим, Обществом будет проведена экспертиза трансформатора с целью установления причин поломки и его ремонтпригодности.

В случае установления существенных недостатков трансформатора, ООО «Горэлектро» будет вынуждено обратиться к ООО «Электрощит» в соответствии со ст. 475 ГК РФ.

На основании изложенного, предлагаем рассмотреть вопросы досудебного урегулирования спора и совместного проведения экспертизы трансформатора. В случае выявления недостатков в качестве товара заменить его на трансформатор надлежащего качества или осуществить возврат денежных средств.

О результатах рассмотрения настоящего обращения с предложениями по урегулированию сложившейся ситуации просим уведомить по электронной почте: tso@gorelectro.ru.

Приложение: . Паспорт трансформатора на 2 л.;

. Разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки на 2 л.

. Схема расположения ТП и потребителей на карте на 1 л.;

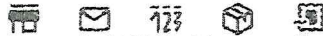
. Фототаблица осмотра трансформатора на 4 л.

Исполняющий обязанности
генерального директора



Р.А. Брей

Отделение Почты
в вашем смартфоне



Касса № 214019.04 Квитанция № 176926
Письмо заказное
Отправитель: ООО Горэлектро
РПО № 21401915005938, шт.

1 X 0.00
=0.00_НАС 20%

АО Электроцит
Масса: 0,085 кг
Тариф за пересылку: 88,00 руб. (оплата
марками)
2517 (10,00 руб.) Марка Орлы, шт.

8 X 10.00
=80.00

2511 (2,00 руб.) Марка Орлы, шт.

1 X 2.00
=2.00

2516 (6,00 руб.) Марка Орлы, шт.

1 X 6.00
=6.00

Адресат: АО Электроцит
Адрес адресата: 142324, Московская обл,
Чехов г. Люторецкое д. Производственная
ул. вля. 1

ИТОГ	88.00
БЕЗНАЛИЧНЫМИ	88.00
СУММА НАС 20%	=0.00
СУММА БЕЗ НАС	=88.00

АО "ПОЧТА РОССИИ"
214019 Смоленская обл.г.Смоленск ул.Крупск
ой.34А
МЕСТО РАСЧЕТОВ ОПС- 214019
10.12.25 17:41 СЗНККТ:080562 ФД:13264
Кассир:Начальник отделения Субботина Дарья
Павловна
КАССОВЫЙ ЧЕК ПРИХОД
СНО:ОСН
РН ККТ:0007097854044224
ФН:7380440802056532
ИНН:7724490000 ФП:1989045503



3 КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ

№ п/п	Наименование	Обозначение	Примечание
1	Трансформатор	ТМГ-630/10-У1	
2	Сопроводительная техническая документация	САНШ.672133.002РЭ САНШ.341121.162ПС АКГ.2.822.054.ПС	
3	Комплект монтажных частей	Термометр керосиновый прямой ТТЖ-М 240/66 150С ТУ 25-2022.0006.90 Оправа защитная ОЗТС 1-П-63-300 ТУ ВУ 101472320-2005	1 шт. 1 шт. 1 шт.

4 СВИДЕТЕЛЬСТВО О КОНСЕРВАЦИИ И УПАКОВКЕ

Трансформатор подвергнут консервации и упакован согласно требованиям, предусмотренным в действующей технической документации.

Дата консервации 21.02.2017 г.

Срок консервации 12 месяцев

Консервацию и упаковку произвел _____
(подпись)

5 СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЕМКЕ

Трансформатор 1.4.16.002СБ
(обозначение чертежа общего вида)

заводской № 829648

соответствует стандарту (техническим условиям)

ТУ 3411-008-00379152-05 и признан годным для эксплуатации

Масло трансформаторное ТУ 38.401-58-177-96

Дата выпуска трансформатора 21.02.2017 г.

Начальник ОТК Косинин Сергей Александрович
МП _____
(Личная подпись)

6 СРОК СЛУЖБЫ И ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Полный срок службы трансформатора – не менее 30 лет.

Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие трансформатора требованиям ТУ 3411-008-00379152-05 при соблюдении условий транспортирования, хранения, монтажа и эксплуатации.

Гарантийный срок эксплуатации трансформатора 5 лет со дня ввода его в эксплуатацию, но не более 5,5 лет со дня отгрузки.



АО "ЭЛЕКТРОЩИТ"

142324, Московская область,

Чеховский район, д. Люторецкое

E-mail: ktp@elektro-shield.ru



Трансформатор силовой

с естественным масляным охлаждением

П А С П О Р Т

САНШ.341121.162ПС

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗДЕЛИИ

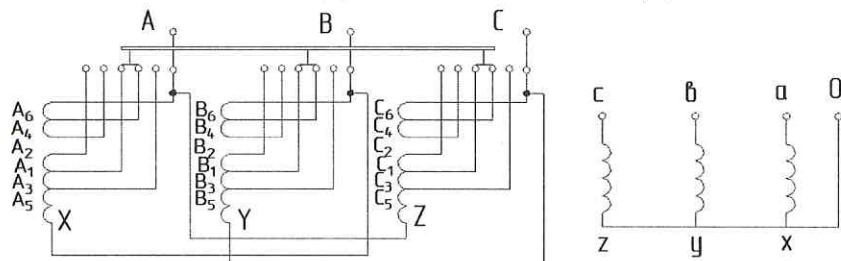
Заводской номер	Тип	Мощность, кВА	Частота, Гц	Схема и группа соединения
829648	ТМГ-630/10-У1	630	50	Д/Ун-11

2 ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ И ХАРАКТЕРИСТИКИ

2.1 РЕГУЛИРОВОЧНЫЕ ДАННЫЕ

Положение переключателя	Сторона ВН		Сторона НН	
	Напряжение, В	Ток, А	Напряжение, В	Ток, А
I	6300			
II	6150			
III	6000	60,621	400	909,326
IV	5850			
V	5700			

2.2 СХЕМА СОЕДИНЕНИЯ ОБМОТОК – Д/Ун-11



2.3 ДАННЫЕ ИСПЫТАНИЙ

Ток холостого хода, %	0,5
Потери холостого хода, Вт	900
Потери короткого замыкания (75), Вт	8250
Напряжение короткого замыкания (75 °C), %	5,6

Сопротивление обмоток постоянному току (линейное), Ом при t 23 °C	Положение переключателя	Обмотка ВН		
		AB	BC	AC
	I	0,620	0,615	0,616
	II	0,604	0,598	0,599
	III	0,587	0,582	0,583
	IV	0,570	0,565	0,566
	V	0,553	0,548	0,549
	Обмотка НН			
	0a	ав	вс	ас
	0,00130	0,00247	0,00246	0,00250

Изоляция обмоток испытана	Приложенным напряжением: ВН <u>25</u> кВ, НН <u>5</u> кВ в течение 1 мин. при 50 Гц			
	Индуктированным напряжением <u>800</u> В (со стороны НН) в течение 15 сек. 400 Гц			
Сопротивление изоляции обмоток в мегомах при температуре 23 °C		ВН	НН	
Измерительное напряжение мегаомметра 2500В		R ₁₅	4000	R ₁₅ 4000
		R ₆₀	7500	R ₆₀ 9000

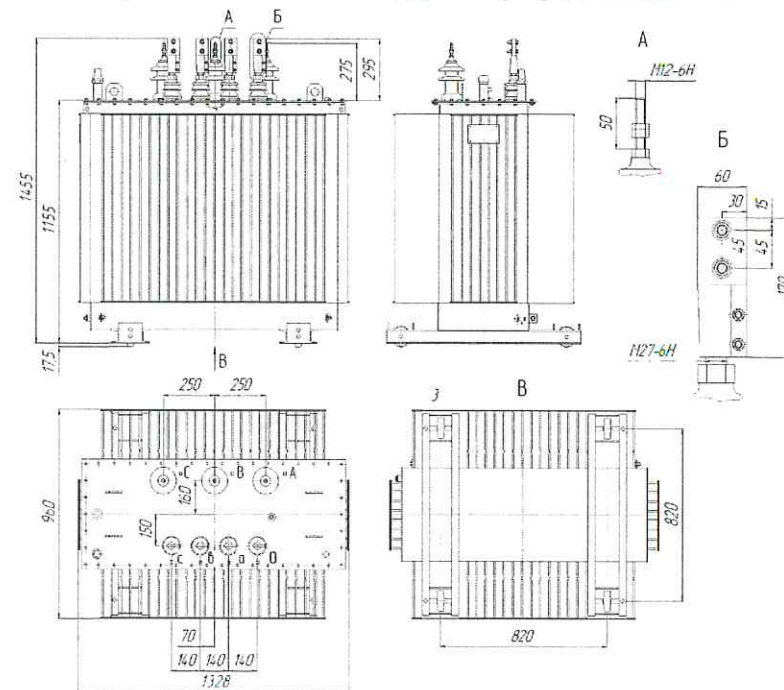
О С О Б Ы Е О Т М Е Т К И

Из-за различной длины фазных отводов разброс линейных значений сопротивлений со стороны НН допускается до 3,5 %

Испытатель	
------------	--

2.4 РЕЗУЛЬТАТЫ АНАЛИЗА ТРАНСФОРМАТОРНОГО МАСЛА

Масло трансформаторное	- ТУ 38.401-58-177-96
Температура вспышки в °C	- 135
Механические примеси	-
Кислотное число, мг КОН в 1 г. масла	- 0,01
Водорастворимые кислоты и щелочи	- ОТСУТСТВУЮТ
Электрическая прочность масла в стандартном разряднике, кВ - 45	



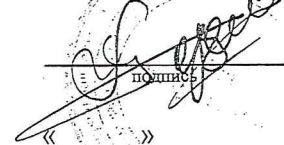


**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
(РОСТЕХНАДЗОР)**

ЦЕНТРАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

УТВЕРЖДАЮ

Врио заместителя руководителя
Центрального управления Федеральной
службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору


_____ А.А. Горбатилов
Ф.И.О.
« _____ » 20 ____ г.

**РАЗРЕШЕНИЕ
НА ДОПУСК В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЭЛЕКТРОУСТАНОВКИ**

№ 125 от «21» августа 2017 года

Центральное управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

(наименование территориального органа Ростехнадзора)

Государственным инспектором отдела государственного энергетического надзора по Смоленской области Ковалевым Дмитрием Александровичем и главным государственным инспектором отдела государственного энергетического надзора по Смоленской области Ефременковым Александром Сергеевичем тел. 61-01-41.

(Ф.И.О., телефон)

На основании Заявления от 14.08.2017 вх. № 12-7897.

(исх. №, дата регистрации в территориальном органе Ростехнадзора)

ООО «Горэлектро», 214000 г. Смоленск, ул. Студенческая, д. 7.

(полное наименование организации, Ф.И.О. собственника, юридический адрес, № телефона)

и акта осмотра электроустановки 12.1-0199/АО-2017 от «21» августа 2017 г.

Центральное управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

(полное наименование территориального органа Ростехнадзора)

внешнее электроснабжения многоквартирных жилых домов с помещениями общественного назначения (в соответствии с генпланом), расположенного по адресу: Смоленская обл., Смоленский район,

с.п. Козинское, д. Новосельцы.

(фактическое месторасположение, диспетчерское наименование)

установлено, что электроустановка соответствует техническим условиям, требованиям проектной документации, нормативно-техническим документам и допускается в эксплуатацию по постоянной схеме электроснабжения.

Срок действия разрешения до « 21 » ноября 2017 г.

Если в течение указанного срока электроустановка не будет подключена к сети, ее осмотр осуществляется повторно.

Государственный инспектор _____ / Д.А. Ковалев /

Гл. государственный инспектор _____ / А.С. Ефременков /

Экземпляр Разрешения получил /  /  / 
(Собственник электроустановки) (подпись) (Ф.И.О.)

Приложение: акт осмотра электроустановки на 2 листах.

2. Проект (однолинейная схема) проект.
Разработчик: ООО «ЭлектПро», ООО «БалтЭнергоМаш».
3. Задание на проектирование.
Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности: собственные сети.
4. Категория обеспечения надежности электроснабжения: по проекту- первая, фактически – первая.
5. Расчет за электроэнергию производится: по счетчику (тип):
Меркурий 234 ART2-001P №28393619 гос. пов. 2016г., Меркурий 234 ART2-001P №28393616 гос. пов. 2016г..
- Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл.вставка): ТЛО-10, ЗНОЛП-ЭК-10
6. Ответственный за электрохозяйство: Бычков Д.А.
назначен приказом: от 29.12.2016г. № 10.
проверка знаний (дата, группа по Э.Б.): 04.10.2016г., 5 группа по электробезопасности.
7. Организация эксплуатации и обслуживания электроустановок:
Обеспеченность обслуживающим персоналом: достаточно соответствующей квалификации.
8. Наличие технической и эксплуатационной документации (да, нет):
- 8.1 Наличие технической документации (да, нет):
утвержденной принципиальной (однолинейной) электрической схемы - да; должностных инструкции – да; инструкций по эксплуатации – да; бланков нарядов – да; списков лиц, имеющих право: выдачи нарядов, оперативных переключений - да, инструкции по эксплуатации и обслуживанию – да.
- 8.2 Наличие журналов: оперативного – да; проверки знаний – не требуется; инструктажа вводного и по охране труда электротехнического персонала - да; учета и содержания средств защиты - да; противоаварийных тренировок – да; учета и содержания электроинструмента – да; учета аварий и отказов – да работ по нарядам и распоряжениям - да; инструктажа на I группу – да
9. Наличие электрозащитных средств: в соответствии с ИП и ИСЗ
10. Протоколы испытаний и измерений:
«08» июля 2017 г.: №37/17 (Rзу), №38/17 (ГЗШ), №39/17 (оборуд. БКТП), №40/17 (трансф Т-1), №41/17 (трансф Т-2), №42/17- №45/17 (повыш U), №46/17 (Риз.), №47/17 (АВ до 1000 В).
Свидетельство о регистрации электролаборатории: ООО «ВИП-ЭлектроС» № 04/99 до августа 2020 г.
Выдано: Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Смоленской области.
12. Согласование на применение электроэнергии для термических целей № не требуется.
13. Согласно перечня технической документации.
Другие документы, рассмотренные в ходе осмотра
14. Результаты осмотра электроустановки: соответствует действующим нормам и правилам.

Заключение:

Электроустановка - внешнее электроснабжение многоквартирных жилых домов с помещениями общественного назначения (в соответствии с генпланом), отвечает техническим условиям, требованиям проектной документации, установленным требованиям безопасности, требованиям правил эксплуатации. Разрешается подключить электроустановку по постоянной схеме электроснабжения.

Акт действителен до «21» ноября 2017 г.

Если в течение указанного срока электроустановка не будет подключена к сети, ее осмотр осуществляется повторно.

Государственный инспектор _____

/Д.А. Ковалев/

Гл. государственный инспектор _____

/А.С. Ефременов/

Генеральный директор
ООО «Горэлектро»

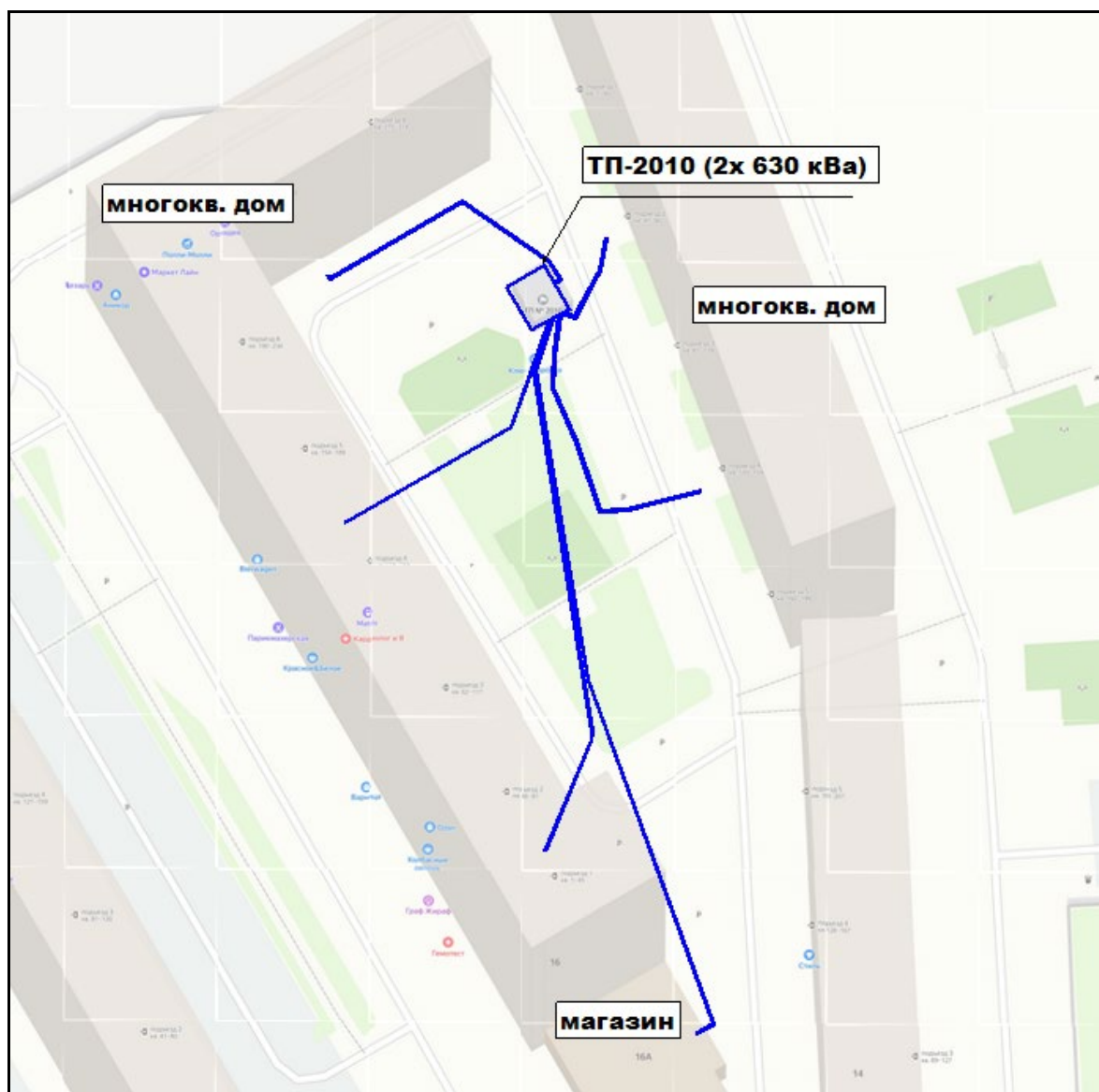
Должность, телефон, e-mail, факс

/ Д.А. Бычков/
Ф.И.О

М.П. организации (владельца)



СХЕМА
расположения трансформаторной подстанции
и подключенных потребителей электроэнергии













**Общество с ограниченной
ответственностью
«ЭЛЕКТРОЩИТ»
(ООО «ЭЛЕКТРОЩИТ»)**

РФ, 142324, Московская область, м.о.Чехов,
д. Люторецкое, ул. Производственная, вл.1
тел. (495) 787-39-33, info@elektro-shield.ru
ИНН 5043084558, КПП 504301001, ОГРН 1245000018295

25.12.2025 № 2035
на исх. № 481 от 10.12.2025 года

Исполняющему обязанности
генерального директора
ООО «ГОРЭЛЕКТРО»
Брею Р.А.

GORELECTRO@MAIL.RU

Уважаемый Роман Александрович!

В ответ на обращение исх. № 481 от 10.12.2025 года сообщаем:

В соответствии с ч. 2 ст. 470 ГК РФ в случае, когда договором купли-продажи предусмотрено предоставление продавцом гарантии качества товара, продавец обязан передать покупателю товар, который должен соответствовать требованиям, предусмотренным статьей 469 настоящего Кодекса, в течение определенного времени, установленного договором (гарантийного срока).

В соответствии с ч. 1 ст. 457 ГК РФ гарантийный срок начинается течь с момента передачи товара покупателю.

Завод-производитель установил гарантийный срок и указал его в паспорте Оборудования.

В п. 6. паспорта Оборудования установлен гарантийный срок эксплуатации 5 лет со дня ввода в эксплуатацию, но не более 5,5 лет со дня отгрузки.

Оборудование введено в эксплуатацию 21.08.2017 года, таким образом гарантийный срок, установленный заводом-производителем, истек 22.08.2022 года.

На основании вышесказанного ООО «ЭЛЕКТРОЩИТ» готов произвести осмотр Оборудования с установлением причин выхода строя, а также ремонт Оборудования на коммерческой основе.

Для проведения осмотра Оборудования необходимо доставить на территорию ООО «ЭЛЕКТРОЩИТ» по адресу: Московская область, м.о. Чехов, д. Люторецкое, ул. Производственная, влд. 1.

Контактное лицо по приемке Оборудования на осмотр — начальник сервисной службы Холод Ярослав Александрович тел. 8 (495) 787-39-33 (доб. 239), kholod_ya@elektro-shield.ru.

Доставка Оборудования на осмотр и обратно производится силами и за счет собственника Оборудования.

С уважением,

Генеральный директор



И.В. Старцев