

УТВЕРЖДАЮ:

✓ Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Орехов

« 7 » 07 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
3-55-18-0520
г. Новороссийск

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
3-55-18-0520

2. Географическое положение объекта.

353910, Краснодарский край, г Новороссийск, пр Ленина,
район Алексино; кад. № 23:47:0310011:140

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Новороссийскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 65кВт ТУ № 3-55-18-0520 (ИП Обляшевский Александр
Олегович; Категория надежности: III – 65кВт; Мощность: 15кВт)

5. Назначение программы.

ТП (Технологическое присоединение)

6. Требования к проектировщику.

Обязательное членство в СРО, опыт проектирования аналогичных объектов и т.д.

7. Вид строительства.

Строительство

8. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.

2020 - 2020

9. Стадийность проектирования.

Рабочая документация

10. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

11. Потребность в инженерных изысканиях.

Определить при проектировании

12. Требования к техническим решениям.

- 12.1. Сооружение БКТП на напряжение 10 кВ. Трансформатор мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 3 шт.
- 12.2. Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой БКТП10/0,4 кВ до границ участка заявителя г. Новороссийск, пр. Ленина, район Алексино, кад. № 23:47:0310011:140, Марка и сечение провода ориентировочно АВБШв-1 4х150мм², Ориентировочная длина трассы КЛ-0,4 кВ – 0,15 км. Точную длину трассы определить при проектировании.
- 12.3. Прокладка КЛ-10кВ в рассечку КЛ-10кВ "ТП-452-ТП-272" до РУ-10кВ проектируемой БКТП-10/0,4кВ. Марка кабеля АСБ(л), сечением не менее 3х240, протяженность 2х0,2км
- 12.4. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.5. Место трассы прохождения ВЛИ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО "НЭСК-электросети" "Новороссийскэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.
- 12.6. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор установок РЗА для ячеек ПС 110/10 "РИП" пр.19 с учетом роста нагрузок по присоединению в связи с подключением новых КТП.
- 12.7. Расчет токов КЗ и выбор установок РЗА согласовано с ОРЗА исполнительного аппарата АО "НЭСК-электросети". (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.8. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ ATM21.B. Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.
- 12.9.

13.Особые условия строительства.

14. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.

В соответствии с нормативно-технической документацией

15. Выделение очередей и пусковых комплексов.

Не требуется.

16. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.

В объеме действующей НТД

17. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий.

В соответствии с постановлением РФ от 30.01.2013 №665

18. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.

При необходимости

19. Требования к составу и оформлению проекта.

Проект представить в соответствии с ПП РФ от 16.02.2008 №87 (в ред. ПП РФ от 13.04.2010 №235 пункт 27.1) с обязательной разработкой в проекте раздела 10.1 "Мероприятия по обеспечению соблюдения требований оснащенности зданий,

строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов

20. Материалы, представляемые заказчиком.

Состав определить в договоре на выполнение ПИР

21. Срок выдачи проекта.

Согласно договора на проектирование

22. Количество экземпляров ПСД.

Бумажный носитель – 4экз.; в электронном виде – 1экз.

23. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов.

Согласно норм и правил на ПИР

24. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.

Указать действующие нормативы

25. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.

Проект предоставляется на рассмотрение заказчику (филиал) принимается после устранения замечаний и согласования со всеми заинтересованными организациями.

26. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании.

Действующая НТД

27. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.

Со всеми заинтересованными организациями

28. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта Заданию на проектирование.

При согласовании проекта главным инженером филиала АО "НЭСК-электросети" Новороссийскэлектросеть

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство КЛ 0.4 кВ Электроснабжение ЭПУ потребителей в
соответствии с договором на ТП № 3-55-18-0520»**

Филиал Новороссийскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Шуктомова Ксения Сергеевна	15.05.2020
2	Главный инженер филиала	Олейников Константин Николаевич	15.05.2020
3	Директор филиала	Эбзеев Ислам Азрет- Алиевич	15.05.2020
4			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	15.05.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	15.05.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Посохов Сергей Николаевич	15.05.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	18.05.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	18.05.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	18.05.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	20.05.2020
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	20.05.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	17.06.2020
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13
тел.: +7 (861) 992-11-00,
факс: +7 (861) 992-10-99
e-mail: nesk-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «16» 05 2018 № 3-53-18-0520
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ИП Обляшевский Александр Олегович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства гостиницы.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя ЭПУ для строительства гостиницы, 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, район Алексино; кад. №23:47:0310011:140.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 65 кВт, в том числе существующая 15 кВт, АТП №1316 от 19.10.2017г.
4. Категория надежности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: - 2018 г.
7. Точка присоединения: проектируемая ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой БКТП-10/0,4 кВ (ПС 110/10кВ "РИП", пр. 19).
8. Основной источник питания: ПС 110/10кВ "РИП", пр. 19.
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя.
 - 10.1.1. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
 - 10.1.2. Сооружение БКТП на напряжение 10 кВ в районе земельного участка заявителя с кад. № 23:47:0000000:5077. Трансформатор мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 3 шт.
 - 10.1.3. Прокладка КЛ-10кВ в расщелку КЛ-10кВ «ТП-452-РП-27» до РУ-10кВ проектируемой БКТП-10/0,4кВ. Марка АСБ(л)-10, сечение 3х150мм², протяженностью 0,7км.
 - 10.1.4. Строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой БКТП-10/0,4кВ до границ участка заявителя. Марка провода СИП-2, сечение не менее 3х50+1х54,6 мм², протяженность 0,15 км.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить воздушным вводом проводом СИП-2А, сечением 4х35мм² к проектируемой ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой БКТП-10/0,4кВ. Узел учета (ЩУ) установить в пределах границ объекта заявителя. Существующий ввод, не отвечающий по пропускной способности, принадлежащий заявителю, демонтировать.

11.2. В схеме ЩУ до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 100А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.3. После автоматического выключателя установить прибор учета класса точности не ниже 1,0, устойчивый к воздействию окружающей среды и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности или установку отдельного прибора с функцией контроля величины максимальной мощности. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ.

11.4. Предусмотреть защитные меры безопасности согласно п.п. 1.7.67-1.7.87 ПУЭ, заземление электроприемников согласно п.п. 1.7.80-1.7.103 ПУЭ.

11.5. Предусмотреть проектирование мероприятий п.11 кроме случаев предусмотренных градостроительным кодексом. Проектирование и строительство выполняются организациями, имеющими свидетельство на соответствующий вид работ (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.6. Предусмотреть в проекте и выполнить мероприятия по контролю и поддержанию качества электроэнергии согласно ГОСТ 32144-2013 в точке присоединения (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.7. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.8. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

11.9. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть».

11.10. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями филиала.

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

Главный инженер-
технический директор



Орехов С.Ю.

" " _____ 20__ г.

Пояснительная к ТЗ
по ТУ №3-55-18-0520объект: «Электроснабжение ЭПУ расположенное на земельном участке под
строительство гостиницы».

заявитель: ИП Обляшевский А.О.

В филиал АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть» поступила заявка от ИП Обляшевского А.О., на технологическое присоединение «Электроснабжение ЭПУ расположенное на земельном участке под строительство гостиницы», по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, район Алексино, кад. №23:47:0310011:140.

В ходе предпроектного обследования выявлено, что по данному объекту необходимо строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой БКТП10/0,4 кВ до границ участка заявителя г. Новороссийск, пр. Ленина, район Алексино, кад. № 23:47:0310011:140, Марка и сечение провода ориентировочно АВБбШв, 4х150мм², Ориентировочная длина трассы КЛ-0,4 кВ – 0,15 км. Точную длину трассы определить при проектировании.

В связи с тем, что изменилось диспетчерское наименование КЛ-10кВ, необходимо проложить КЛ-10кВ в рассечку КЛ-10кВ «ТП-452-ТП-272» до РУ-10кВ проектируемой БКТП-10/0,4кВ. Применить кабель марки АСБ(л), сечением не менее 3х240мм², протяженностью 2х200м.

Осуществление технологического присоединения вышеуказанного заявителя невозможно без проведения мероприятий по строительству.

Главный инженер филиала


К. Н. Олейников

ЭКЗЕМПЛЯР
АО «НЭСК-электросети»
Управление технологического
присоединения

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 2
к договору № 3-55-18-0520 от 16.05.2018
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г. Краснодар

23.04 2020 г.

Акционерное общество «НЭСК-электросети», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице Директора по управлению технологическими присоединениями Бештокова Марата Мухадиновича, действующего на основании Доверенности № 09.НС-27/20-77 от 01.01.2020, с одной стороны, и

Индивидуальный предприниматель Обляшевский Александр Олегович, ОГРНИП 304614034400130, именуемый в дальнейшем «Заявитель», с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение к договору № 3-55-18-0520 от 16.05.2018 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (далее – Договор) о нижеследующем:

В связи с необходимостью изменения организационно-технических мероприятий, осуществляемых Сторонами в рамках Договора в соответствии с Техническими условиями, Стороны пришли к соглашению о внесении следующих изменений в Договор:

1. Изложить п.6. технических условий в следующей редакции: «Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: - 2020 г».

2. Изложить п.7. технических условий в следующей редакции: «Точка присоединения I-этап ввода: ВЛИ-0,4 кВ от ТП-545 (ПС РИП 110/10, пр.19).

Точка присоединения II-этап ввода: проектируемая КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой БКТП (ПС РИП 110/10, пр.19)».

3. Изложить п.10.1.3. технических условий в следующей редакции: «Для подключения энергопринимающих устройств II этап ввода необходимо осуществить: прокладку КЛ-10 кВ в рассечку КЛ-10 кВ «ТП-452-ТП-272» до РУ-10 кВ проектируемой БКТП-10/0,4кВ. Марка АСБ(л)-10, сечение 3х240 мм², протяженностью 2х0,2 км».

4. Изложить п.10.1.4. технических условий в следующей редакции: «Для подключения энергопринимающих устройств II этапа ввода необходимо осуществить: прокладку КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой БКТП-10/0,4 кВ до границ участка заявителя. Марка кабеля АВББШв, сечение не менее 4х150 мм², ориентировочной протяженностью 0,15 км».

5. Изложить п.11.2. технических условий в следующей редакции: «Для подключения энергопринимающих устройств II этапа ввода с запрашиваемой мощностью 65 кВт, в том числе существующая 15 кВт необходимо осуществить»;

п. 11.2.1. технических условий в следующей редакции: «Энергопринимающие устройства заявителя присоединить по постоянной схеме электроснабжения, воздушным вводом проводом СИП-2А, сечением 4х35мм² к проектируемой КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой БКТП-10/0,4 кВ. Узел учета (ЩУ) установить в пределах границ объекта заявителя».

6. Изложить п. 4. Договора в части срока технических условий в следующей редакции: «Срок действия технических условий продлевается до 31.12.2020».

7. Изложить п. 5 Договора в следующей редакции: «Мероприятия по осуществлению технологического присоединения должны быть выполнены сторонами не позднее 31.12.2020 г».

Сетевая организация _____

Заявитель _____

8. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с даты, поступления подписанного заявителем экземпляра дополнительного соглашения в сетевую организацию и является неотъемлемой частью Договора.

9. Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой стороны.

АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН:

Сетевая организация:
АО «НЭСК-электросети»,
350033, г. Краснодар,
пер. Переправный, 13, офис 103А,
ИНН 2308139496/КПП 230901001,
Краснодарское отделение № 8619
ПАО «Сбербанк России», БИК
040349602,
р/с 40702810830000001208,
к/с 30101810100000000602

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бештоков

2020 г.

Заявитель:

ИП Обляшевский А.О.,
353915, Краснодарский край,
г. Новороссийск, ул. Свердлова, д. 72,
ИНН 610100175649, Паспорт гражданина
Российской Федерации серия 03 15 №
189855 выдан Отделением в Центральном
округе г. Новороссийска отдела УФМС
России по Краснодарскому краю в г.
Новороссийске, дата выдачи 16.06.2015,
р/сч 40802810504550096261, БИК
040349585 к/сч 30101810900000000585
филиал № 2351 ВТБ 24 ПАО г. Краснодар

Индивидуальный предприниматель

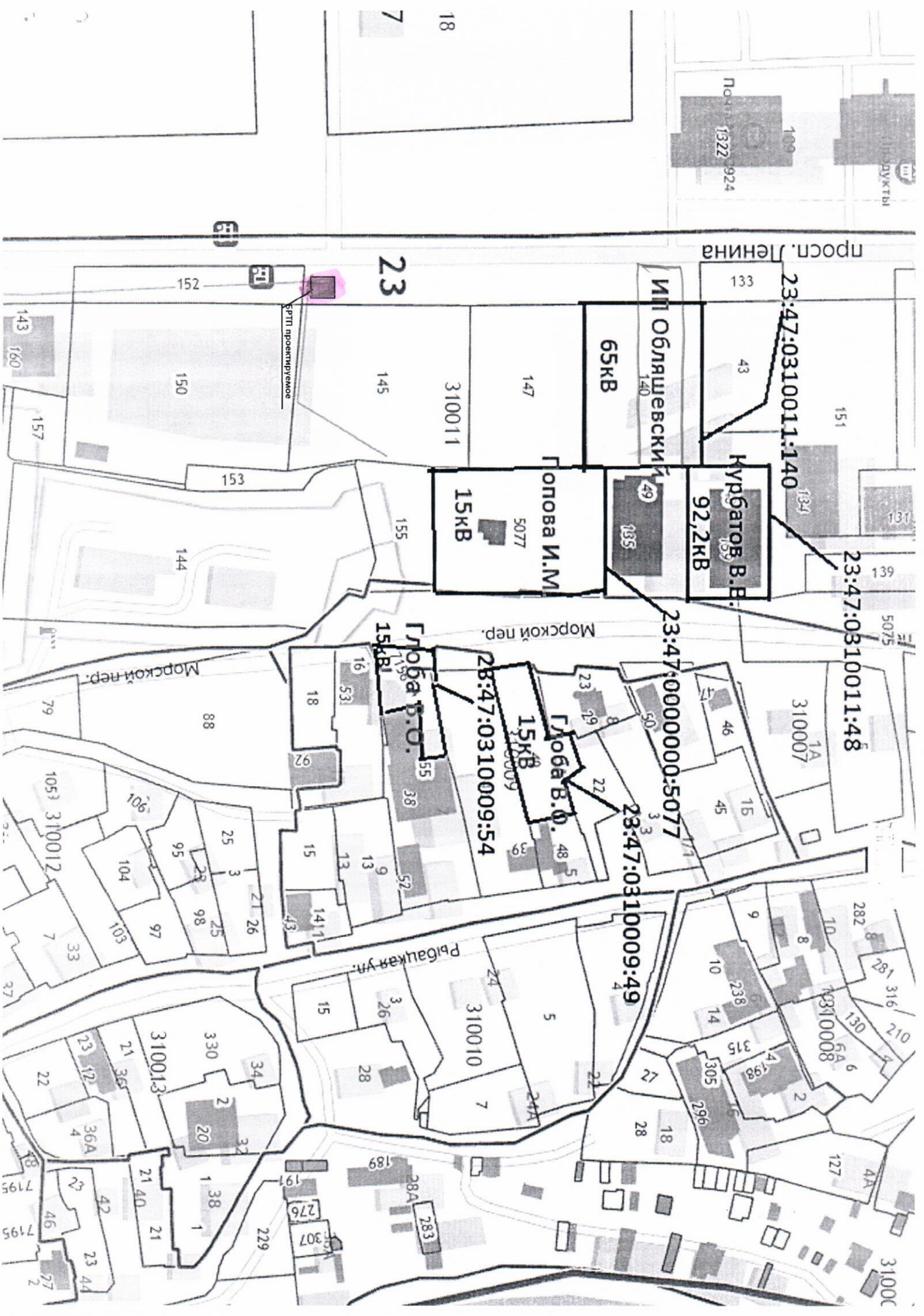
А.О. Обляшевский

« » 2020 г.

29.09.20

Сетевая организация

Заявитель



просп. Ленина

23:47:0310011:140

Гурбатов В.В.
92,2кВ

ИП Обляшевский

65кВ

Голова И.М.

15кВ

23

СПИ проектируемое

23:47:0310011:48

23:47:0000000:5077

23:47:0310009:49

28:47:0310009:54

Глоба В.О.

15кВ

Глоба В.О.

15кВ

Рыбацкая ул.

Морской пер.

Директору филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Новороссийскэлектросеть»
И.А.-А.Эбзееву
от ИП Обляшевского Александра
Олеговича
представитель ИП Обляшевского А.О.
по доверенности
Вахрушева Н.С.
energo_resu@mail.ru
тел. 8-918-278-28-38

Заявление

Между, ИП Обляшевским А.О., (далее - Заявитель) и АО «НЭСК-электросети», заключен договор, об осуществлении технологического присоединении к электрической сети, №3-55-18-0520 от 16.05.2018г. (далее – Договор и ТУ)

Заявитель выполнил все возложенные на него мероприятия, п.11 ТУ.

Акт о выполнении ТУ № 1273 от 15.11.2018г.

Акт допуска прибора учета в эксплуатацию № 279 от 13.11.2018г.

Мероприятия, предусмотренные, п. 10 ТУ, до настоящего времени сетевой организацией не исполнены.

Срок исполнения, мероприятий по Договору, №3-55-18-0520 от 16.05.2018г., истек 16.11.2018г.

Однако со стороны АО «НЭСК-электросети», обязательства по Договору не выполнены. Более того никакие работы по осуществлению технологического присоединения вообще не ведутся.

Прошу сообщить, когда АО "НЭСК-электросети", исполнит взятые на себя обязательства? Неисполнение обязательств, сетевой организацией, привело к тому, что Заявитель не может сдать объект в эксплуатацию!

В случае невыполнения АО «НЭСК-электросети», мероприятий по Договору в срок до 15.07.2020 Заявитель вынужден будет обратиться в антимонопольный орган, а также принять меры по взысканию неустойки.

Представитель по доверенности

Вахрушева Н.С.

1 листов	Филиал АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть»
№ 25	Входящий 892 20.11.18