



Калуга
облводоканал

ИНН 4027001552
Р/счет 40602810100000000052
ООО банк «Элита» г.Калуга
к/с 30101810500000000762
БИК 042908762

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
Калужской области
«КАЛУГАОБЛВОДОКАНАЛ»

248002, г.Калуга, ул.С.-Щедрина,80
тел.: +7 (4842) 57-01-40
факс: +7 (4842) 73-03-86
e-mail: voda@kalugaoblvodokanal.ru

Исх.№ 62 ВС от 16.08. 2023
На исх.№ _____ от _____

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ПОДКЛЮЧЕНИЯ
(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ) К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ
ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

№ 62 от «16» 08 2023г.

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Олимп».

Наименование объекта: Многоквартирные жилые дома со встроенно-пристроенными жилыми помещениями общественного назначения и подземными гаражами в районе переулка Пестеля в г.Калуга.

Адрес объекта: Калужская область, г.Калуга, пер.Пестеля 1-й, д.21,23,25

Кадастровый номер земельного участка: 40:26:000300:1981, 40:26:000300:2236, 40:26:000300:1982

Исполнитель: Государственное предприятие Калужской области «Калугаоблводоканал»

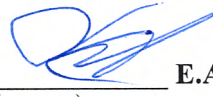
Информация о точке (точках) присоединения (адрес или описание местоположения точки или номер колодца) - на сети холодного водоснабжения Ду=250мм, проходящей по ул.Тульская г.Калуги.

Информация о максимальной мощности (нагрузке) в возможных точках присоединения, в пределах которой исполнитель обязуется обеспечить возможность подключения подключаемого объекта – 158,6м³/сутки, 60,99м³/час, 21,23л/сек, наружное пожаротушение – 30л/сек, внутреннее пожаротушение – 10,8л/сек, автоматическое пожаротушение – 23,0л/сек

Срок действия технических условий устанавливается исполнителем не менее чем на 3 года, а при комплексном развитии территории – не менее чем на 5 лет, если иное не предусмотрено законодательством РФ.

В случае, если в течение 12 календарных месяцев (при комплексном развитии территории в течение 36 календарных месяцев) со дня выдачи технических условий заявителем не будет подано заявление о подключении, срок действия технических условий прекращается.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
ГП «Калугаоблводоканал»
Руководитель производственно -
технологического департамента


_____ Е.А. Гаврилина
(подпись)
« 16 08 » 2023г.

ЗАЯВИТЕЛЬ:
ООО СЗ «Олимп»
Генеральный директор

_____ О.В. Манохина
м.п.
« _____ » 2023г.




**Калуга
облводоканал**

ИНН 4027001552
Р/счет 40602810100000000052
ООО банк «Элита» г.Калуга
к/с 30101810500000000762
БИК 042908762

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
Калужской области
«КАЛУГАОБЛВОДОКАНАЛ»

248002, г.Калуга, ул.С.-Щедрина,80
тел.: +7 (4842) 57-01-40
факс:+7 (4842) 73-03-86
e-mail: voda@kalugaoblvodokanal.ru

Исх.№ 62 ВД от 16.08. 2023
На исх.№ _____ от _____

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ПОДКЛЮЧЕНИЯ
(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ) К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ
ВОДООТВЕДЕНИЯ**

№ 62

от «16» 08 2023г.

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Олимп».

Наименование объекта: Многоквартирные жилые дома со встроенно-пристроенными жилыми помещениями общественного назначения и подземными гаражами в районе переулка Пестеля в г.Калуга.

Адрес объекта: Калужская область, г.Калуга, пер.Пестеля 1-й, д.21,23,25

Кадастровый номер земельного участка: 40:26:000300:1981, 40:26:000300:2236, 40:26:000300:1982

Исполнитель: Государственное предприятие Калужской области «Калугаоблводоканал»

Информация о точке (точках) присоединения (адрес или описание местоположения точки или номер колодца) - на сети водоотведения Ду=768мм, проходящей по Восточному проезду г.Калуги.

Информация о максимальной мощности (нагрузке) в возможных точках присоединения, в пределах которой исполнитель обязуется обеспечить возможность подключения подключаемого объекта – 151,1м³/сутки, 60,99м³/час, 22,83л/сек.

Срок действия технических условий устанавливается исполнителем не менее чем на 3 года, а при комплексном развитии территории – не менее чем на 5 лет, если иное не предусмотрено законодательством РФ.

В случае, если в течение 12 календарных месяцев (при комплексном развитии территории в течение 36 календарных месяцев) со дня выдачи технических условий заявителем не будет подано заявление о подключении, срок действия технических условий прекращается.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ГП «Калугаоблводоканал»

Руководитель производственно -
технологического департамента


_____ Е.А. Гаврилина

(подпись)
«16» 08 2023г.

ЗАЯВИТЕЛЬ:

ООО СЗ «Олимп»

Генеральный директор


_____ О.В. Манолкина

м.п.
« _____ » _____ 2023г.



Акционерное общество «Газпром газораспределение Калуга»
(АО «Газпром газораспределение Калуга»)

« 06 » декабря 2023 г.

№ 1-370

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 5459/370

на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения

1. АО «Газпром газораспределение Калуга»

(наименование газораспределительной организации (исполнителя), выдавшей технические условия)

2. ООО СЗ «Олимп»

(полное и сокращенное (при наличии) наименование, организационно-правовая форма заявителя - ЮЛ, фамилия, имя, отчество заявителя- физического лица (индивидуального предпринимателя))

3. Объект капитального строительства: «Многokвартирные жилые дома со встроено-пристроенными помещениями общественного назначения и подземными гаражами в районе переуллка 1-ый Пестеля в городе Калуге» (наименование объекта капитального строительства) расположенный, по адресу ориентира: **Калужская область, г. Калуга, пер. 1-й Пестеля, д. 25 на земельном участке с кадастровым номером 40:26:000300:1982**

(местонахождение объекта капитального строительства)

4. Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования 290,0 куб. м/час (2,56 млн. куб. метров в год) (в перспективе 400,0 куб. м/час)

5. Давление газа в точке подключения:

максимальное: **0,3 МПа;**

фактическое (расчетное): **0,2 МПа.**

6. Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта капитального строительства 1,5 года.

7. Информация о газопроводе в точке подключения: источник газоснабжения: ГРС Калуга-1 Крутицы – существующий подземный стальной газопровод среднего давления Д-152 мм к котельной по ул. Никитина, г. Калуга. (арх. 87 к/б инв:7000503798)

Наличие ЭХЗ: ОПС-63 расположенная по адресу: г. Калуга, ул. Никитина, 81

Режим работы: Iраб.=3,0А; Uраб.=27,0В; Uт.др.= -2,4 В по МЭС

Потенциал в месте врезки = - 1,3В по МЭС

(диаметр, материал труб, способ прокладки, и тип защитного покрытия, максимальное рабочее давление, фактическое (расчетное) давление, наличие электрохимической защиты, протяженность)

8. Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования по каждой из точек подключения (если их несколько):

Точка подключения	Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения (рабочих дней) с даты заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения	Величина максимального часового расхода газа (мощности) подключаемого газоиспользующего оборудования (куб. метров в час)	Давление газа в точке подключения: максимальное (МПа); фактическое (расчетное) (МПа)	Наименование существующей сети газораспределения, к которой осуществляется подключение (место нахождения сети газораспределения, диаметр, материал труб и тип защитного покрытия)
1	1,5 года	290,0	0,3/0,2	существующий подземный стальной газопровод среднего давления Д-152 мм к котельной по ул. Никитина, г. Калуга. (арх. 87 к/б инв:7000503798)

9. Точка подключения (планируемая): проектируемый подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления до кадастровой границы земельного участка 40:26:000300:1982

По адресу ориентира: Калужская область, г. Калуга, пер. 1-й Пестеля, д. 25

По адресу ориентира: Калужская область, г. Калуга, пер. 1-й Пестеля, д. 25

10. Обязательства по подготовке сети газопотребления и к размещению газоиспользующего оборудования:

сеть газопотребления с подключенным газоиспользующим оборудованием должна пройти контрольную опрессовку воздухом с избыточным давлением, равным 5 кПа, в течение 5 мин (падение давления воздуха за время проведения опрессовки не должно превышать 200 Па);

газоиспользующее оборудование необходимо установить в помещении с вентиляцией, оборудованным обособленными дымоходами и вентканалами;

необходимо применять газоиспользующее оборудование, технические устройства и материалы, имеющие сертификаты соответствия, паспорт изготовителя;

необходимо иметь акт первичного обследования дымоходов и вентканалов, выполненного специализированной организацией;

необходимо обеспечить объект капитального строительства приборами учета газа, (которые соответствуют обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании ^{1<*>}

11. Исполнитель осуществляет (выбирается необходимое):

- проектирование и строительство газопровода от существующей сети газораспределения-
существующий подземный стальной газопровод среднего давления Д-152 мм к котельной по ул. Никитина, г. Калуга. (арх. 87 к/б инв:7000503798) до точки подключения

диаметр - определить проектом,

протяженностью ориентировочно – **80,0 м, в том числе методом ННБ – 60,0м**

материалом труб ПЭ,

максимальным рабочим давлением **0,3 МПа,**

тип прокладки подземно

- подключение (технологическое присоединение) сети газопотребления Заявителя к сети газораспределения по адресу ориентира: **Калужская область, г. Калуга, пер. 1-й Пестеля, д. 25 на земельном участке с кадастровым номером 40:26:000300:1982;**

12. Заявитель осуществляет:

- предоставление схемы расположения сети газопотребления (с указанием длины, диаметра и материала трубы), а также размещение подключаемого газоиспользующего оборудования;

- строительство сети газопотребления от точки подключения до газоиспользующего оборудования, по адресу ориентира: **Калужская область, г. Калуга, пер. 1-й Пестеля, д. 25 на земельном участке с кадастровым номером 40:26:000300:1982;**

- проектирование и строительство пункта редуцирования газа;

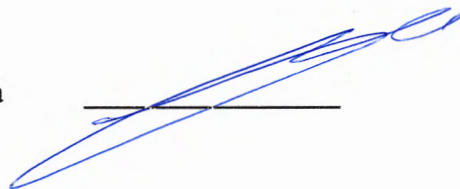
- обеспечение подключаемого объекта капитального строительства газоиспользующим оборудованием и приборами учета газа, которые соответствуют обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании ^{1<*>}. Прибор учета газа может быть оснащен системой телеметрии.

13. Срок действия настоящих технических условий в соответствии со сроком действия договора о подключении (технологическом присоединении) к сети газораспределения.

14. Сведения об осуществлении подключения (технологического присоединения) через сети газораспределения и (или) газопотребления, принадлежащие основному абоненту (*сети газораспределения принадлежат АО Газпром газораспределение Калуга*)).

¹ <*> рекомендация: по желанию Заявителя подключаемый объект капитального строительства может быть оснащен интеллектуальным прибором учета газа и системой контроля загазованности (по метану и оксиду углерода).

Главный инженер -первый
заместитель генерального директора:



П.Н. Рудюк



Городская Управа города Калуги
Муниципальное унитарное предприятие
«Калугаспецавтодор»

248010, Россия, г. Калуга, ул. Чичерина, 2/7, тел., факс (4842) 55-45-17
ИНН 4027015210, КПП 402801001, ОГРН 1024001341210

Исх. № 42 от 24 07 2023
Вх. № 621 от 20 07 2023

Директору
ООО СЗ «ОЛИМП»
О.В. Манохиной

О выдаче технических условий

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на отвод поверхностных и дренажных вод от объекта «Многоквартирный жилой дом №1 в г. Калуге, находящегося по адресу: Калужская область, г. Калуга, пер. Пестеля 1-й, кад. номер 40:26:000300:1981, 40:26:000300:1982, 40:26:000300:2236»

Для отвода поверхностных и дренажных стоков от объекта разработать проект и построить внутри дворовую закрытую сеть поверхностного стока минимальным ф300мм до ул. Никита, далее - уличную сеть ф600 мм по ул. Никитина до угла дома №76 с подключением в существующий коллектор дождевой канализации ф800мм.

В точке подключения установить колодец из железобетонных элементов согласно прилагаемой схеме.

На перекрестке ул. Никитина - пер. Пестеля и по ул. Никитина на проектируемой уличной сети предусмотреть установку дождеприемников в соответствии с требованиями п. 6.5.1-6.5.3 СП 32.13330.2018.

Проект согласовать с МУП «Калугаспецавтодор» г. Калуги.

Один экземпляр исполнительной документации в электронном виде (формат файла (DWG) представить в режимно-секретный отдел Управления делами Городского Головы города Калуги, второй экземпляр – в МУП «Калугаспецавтодор» г. Калуги.

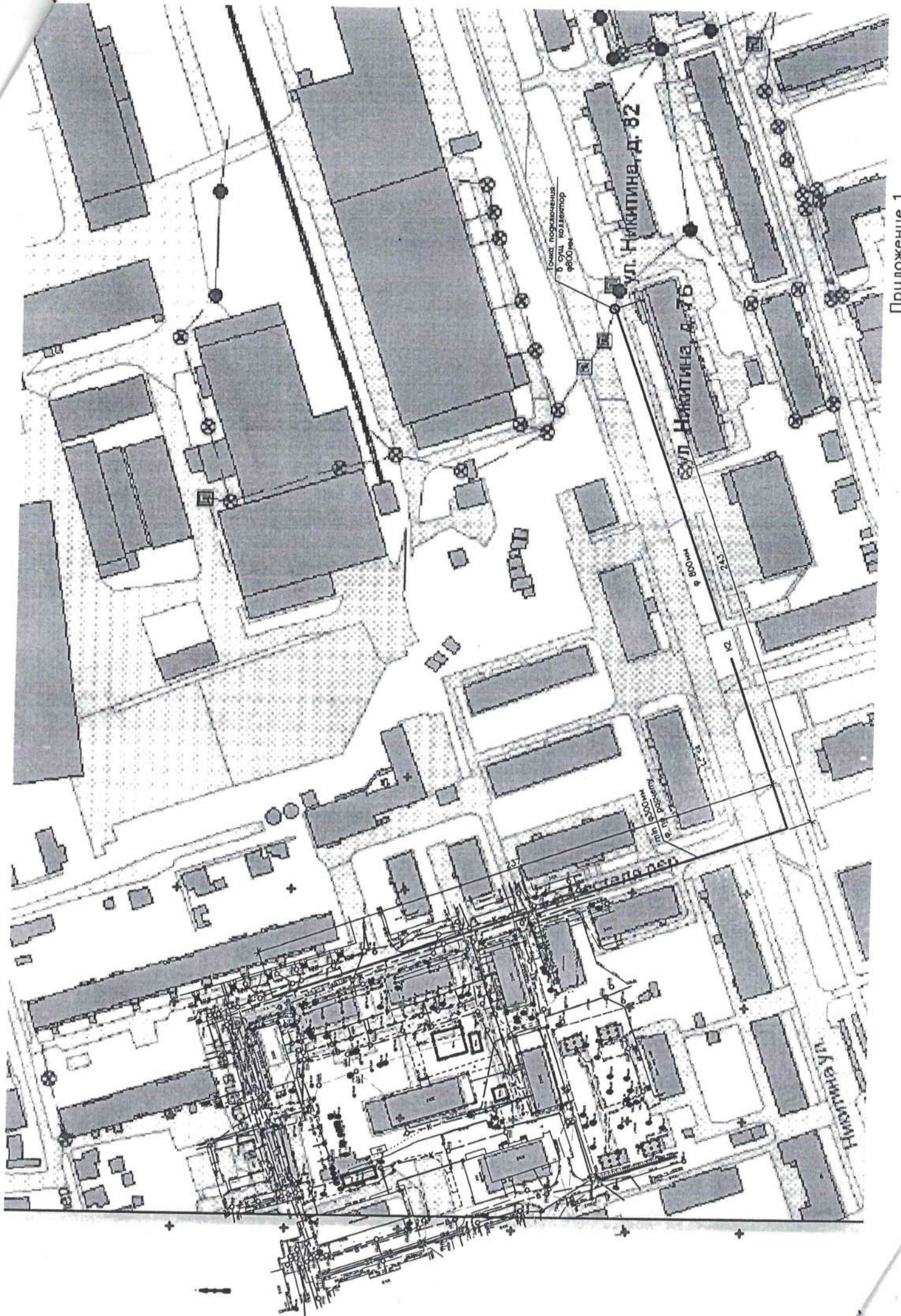
Срок действия технических условий – три года с даты их выдачи.

При невыполнении одного из вышеперечисленных пунктов данные технические условия считаются не действительными.

Приложение 1- 1 лист

И.о. директора
МУП «Калугаспецавтодор»

Тихонов А.С.



Приложение № _____
к договору об осуществлении
технологического присоединения
к электрическим сетям

№ 4010911119
от «20» Н 2023 г.



УТВЕРЖДАЮ
И.о. заместителя генерального директора -
директора филиала ПАО «Россети Центр и
Приволжье» - «Калугаэнерго»

А.Г. Лебедев
2023 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Центр и Приволжье»
(филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго»)

№ 4010911119 «20» Н 2023 г.

Заявитель - ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЙ ЗАСТРОЙЩИК "ОЛИМП"

Основание: заявка 8942536

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: Многоэтажная жилая застройка (Многоквартирный дом).

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя, Многоэтажная жилая застройка (Многоквартирный дом) по адресу: Калужская область, г. Калуга, пер. Пестеля 1-й, д.25, на земельном участке с кадастровым номером 40:26:000300:1982.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет 665 (шестьсот шестьдесят пять) кВт, в том числе по очередям и этапам: в один этап – 665 кВт.

3.1. Максимальная мощность ранее присоединённых энергопринимающих устройств: 0 кВт.

4. Категория надежности: вторая.

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

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя: 2024г. (в соответствии с заявкой).

7. Точки присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы):

- «точка №1» вводные контакты коммутационного аппарата в ВРУ-Д1 жилого дома с проектируемой КЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП по КЛ-6 кВ №21 ПС Приокская - 187 кВт;

- «точка №2» вводные контакты коммутационного аппарата в ВРУ-Д1 жилого дома с проектируемой КЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП по КЛ-6 кВ №22 ПС Восход - 187 кВт (резерв);

- «точка №3» вводные контакты коммутационного аппарата в ВРУ-П1 жилого дома с проектируемой КЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП по КЛ-6 кВ №21 ПС Приокская - 51 кВт;

- «точка №4» вводные контакты коммутационного аппарата в ВРУ-П1 жилого дома с проектируемой КЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП по КЛ-6 кВ №22 ПС Восход - 51 кВт (резерв);

- «точка №5» вводные контакты коммутационного аппарата в ВРУ-П2 жилого дома с проектируемой КЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП по КЛ-6 кВ №21 ПС Приокская - 51 кВт;

- «точка №6» вводные контакты коммутационного аппарата в ВРУ-П2 жилого дома с проектируемой КЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП по КЛ-6 кВ №22 ПС Восход - 51 кВт (резерв);

- «точка №7» вводные контакты коммутационного аппарата в ВРУ-К1 жилого дома с проектируемой КЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП по КЛ-6 кВ №21 ПС Приокская - 101 кВт;

- «точка №8» вводные контакты коммутационного аппарата в ВРУ-К1 жилого дома с проектируемой КЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП по КЛ-6 кВ №22 ПС Восход - 101 кВт (резерв);

- «точка №9» вводные контакты коммутационного аппарата в ВРУ-К2 жилого дома с проектируемой КЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП по КЛ-6 кВ №21 ПС Приокская - 101 кВт;

- «точка №10» вводные контакты коммутационного аппарата в ВРУ-К2 жилого дома с проектируемой КЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП по КЛ-6 кВ №22 ПС Восход - 101 кВт (резерв);

проектируемой КЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП по КЛ-6 кВ №21 ПС Приокская - 174 кВт;

- «точка №12» вводные контакты коммутационного аппарата в ВРУ-Д2 жилого дома с проектируемой КЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП по КЛ-6 кВ №22 ПС Восход - 174 кВт (резерв);

Указанное распределение мощности является условным и зависит от режима работы энергосистемы. Максимальная мощность, разрешенная к одномоментному использованию по всем точкам присоединения не должна превышать 665 кВт.

8. Основной источник питания: ПС 110/10/6 кВ Восход.

9. Резервный источник питания: ПС 110/10/6 кВ Восход.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Строительство КЛ-6 кВ от КЛ-6 кВ №36 ПС Восход - ТП-91 до проектируемой ТП, с образованием захода на проектируемую ТП, включающее в себя следующие мероприятия:

10.1.1. Строительство кабельной линии в траншее, многожильной, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм² включительно, с одним кабелем в траншее, напряжением 1-10 кВ, протяженностью 2х0,175 км.

10.1.2. Строительство кабельной линии методом ГНБ, многожильной, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм² включительно, с одной трубой в скважине, напряжением 1-10 кВ, протяженностью 2х0,05 км.

10.2. Строительство КЛ-6 кВ от ТП-207 (яч. №3) по КЛ-6 кВ №22 ПС Восход до проектируемой ТП, включающее в себя следующие мероприятия:

10.2.1. Строительство кабельной линии в траншее, многожильной, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм² включительно, с одним кабелем в траншее, напряжением 1-10 кВ, протяженностью 1х0,2 км.

10.2.2. Строительство кабельной линии методом ГНБ, многожильной, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм² включительно, с одной трубой в скважине, напряжением 1-10 кВ, протяженностью 1х0,1 км.

10.3. Строительство двухтрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно, шкафного/киоскового типа, напряжением 6/0,4 кВ.

10.4. Строительство кабельной линии в траншее, многожильной, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 мм² включительно, с одним кабелем в траншее, напряжением 0,4 кВ и ниже, от проектируемой ТП ВРУ жилых домов, протяженностью 12х0,05 км.

10.5. Запроектировать и выполнить реконструкцию существующей КЛ-6 кВ №36 ПС Восход - ТП-91 в части монтажа ответвительной арматуры в точке присоединения (объем реконструкции уточнить при проектировании).

10.6. Мероприятия по фактическому технологическому присоединению электроустановок Заявителя к электрическим сетям.

11. Заявитель осуществляет, в границах своего земельного участка:

11.1. Монтаж ВРУ жилых домов оснащенный общедомовыми приборами учета электроэнергии в соответствии с требованиями Постановления Правительства от 4 мая 2012 г. №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

11.2. Для электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя, включенных в объем технологической и аварийной брони, а также электроприемников, относящихся к первой категории надежности и особой категории в составе первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

11.3. При наличии автономного источника электроснабжения недопущение его работы параллельно с сетью сетевой организации и/или выдачи электроэнергии в сеть.

11.4. Оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 11 настоящих технических условий, средствами компенсации реактивной мощности в целях

поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности $\text{tg}\varphi \leq 0,35$ (0,4 кВ).

11.5. Определить комплекс технических мероприятий, в том числе установку фильтрокомпенсирующих устройств, исключающих ухудшение качества электроэнергии (по уровням высших гармоник, несимметрии и колебаниям напряжений) в энергорайоне вследствие подключения электроустановок до уровней, соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013 во всех нормальных, а также наиболее вероятных ремонтных и послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.

11.6. Расчет электрических режимов, а также послеаварийных режимов в схемах в электрической сети 0,4 кВ в границах собственной ответственности. По результатам расчета определить и выполнить комплекс мероприятий, исключающих перегрузку оборудования во всех нормальных, а также ремонтных и послеаварийных режимах работы прилегающих сетей филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго». Выполнить расчет схемы организации защит от перенапряжения, короткого замыкания и перегрузки в электрической сети 0,4 кВ в границах собственной ответственности. Обеспечить селективность действия устройств РЗ и ПА в системе внешнего и внутреннего электроснабжения объекта.

11.7. Выполнить мероприятия, указанные в разделе 11 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации. Заявитель обязан согласовать проектную документацию с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго».

11.8. Принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых объектов совместно с представителем филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго».

11.9. Получить от филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго» акт о выполнении технических условий.

11.10. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго».

13. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго» с корректировкой утвержденных технических условий.