

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
АО «Оборонэнерго»

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых свыше 150 кВт и до 5 МВт включительно)

№ 495 /ЗТП/ЦНТ-2025

«24» 11 2025г.

АО «Оборонэнерго»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

(полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: линии электропередач 0,4 кВ (далее – ЛЭП 0,4 кВ) для электроснабжения объектов.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств объектов заявителя: «энергопринимающие устройства на земельном участке с кадастровым номером 50:23:0040542:31», местоположением: относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир: жилой дом. Участок находится примерно в 450 м, по направлению на северо-запад от ориентира. Почтовый адрес ориентира: участок 86.

3. Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя составляет: 1 500,0 кВт, в том числе поэтапно:

3.1. По I этапу – 900 кВт.

3.2. По II этапу – 600 кВт.

4. Категория надежности:

4.1. По I этапу – 900 кВт, III (третья);

4.2. По II этапу – 600 кВт, III (третья).

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: по I и II этапам – 0,4 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя¹: 2026 г.

7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:

7.1. Для объекта: «Здание № 1»:

- 1-я и 2-я точки – по 120,0 кВт каждая, на 1 и 2 шине РУ 0,4 кВ (силовых трансформаторов Т-1 и Т-2) проектируемой ТП 6/0,4 кВ сетевой организации.

¹ Срок ввода указан справочно в соответствии с заявкой на технологическое присоединение. Окончательный срок ввода электроустановок зависит от исполнения обязательств, оговоренных договором на технологическое присоединение с учетом требований п.16 б) «Правил технологического присоединения...», утвержденных Постановлением правительства Российской Федерации от 27.12.2004г. №861.

7.2. Для объекта: «**Здание № 2**»:

- 3-я точка – 200,0 кВт, на 1 шине РУ 0,4 кВ (силового трансформатора Т-1) проектируемой ТП 6/0,4 кВ сетевой организации.
- 4-я точка – 90,0 кВт, на 2 шине РУ 0,4 кВ (силового трансформатора Т-2) проектируемой ТП 6/0,4 кВ сетевой организации.

7.3. Для объекта: «**Здание № 3**»:

- 5-я точка – 200,0 кВт, на 1 шине РУ 0,4 кВ (силового трансформатора Т-1) проектируемой ТП 6/0,4 кВ сетевой организации;

7.4. Для объекта: «**Здание № 4**»:

- 6-я точка – 180,0 кВт, на 2 шине РУ 0,4 кВ (силового трансформатора Т-2) проектируемой ТП 6/0,4 кВ сетевой организации.

7.5. Для объекта: «**Здание № 5**»:

- 7-я точка – 250,0 кВт, на 1 шине РУ 0,4 кВ (силового трансформатора Т-1) проектируемой ТП 6/0,4 кВ сетевой организации;

7.6. Для объекта: «**КОС**»:

- 8-я точка – 32,0 кВт, на 2 шине РУ 0,4 кВ (силового трансформатора Т-2) проектируемой ТП 6/0,4 кВ сетевой организации.

7.7. Для объекта: «**ЛЮС**»:

- 9-я точка – 24,0 кВт, на 2 шине РУ 0,4 кВ (силового трансформатора Т-2) проектируемой ТП 6/0,4 кВ сетевой организации.

7.8. Для объекта: «**Котельная**»:

- 10-я точка – 50,0 кВт, на 2 шине РУ 0,4 кВ (силового трансформатора Т-2) проектируемой ТП 6/0,4 кВ сетевой организации.

7.9. Для объекта: «**КНС 1 (хоз. быт.)**»:

- 11-я точка – 20,0 кВт, на 2 шине РУ 0,4 кВ (силового трансформатора Т-2) проектируемой ТП 6/0,4 кВ сетевой организации.

7.10. Для объекта: «**КНС 2 (хоз. быт.)**»:

- 12-я точка – 20,0 кВт, на 2 шине РУ 0,4 кВ (силового трансформатора Т-2) проектируемой ТП 6/0,4 кВ сетевой организации.

7.11. Для объекта: «**Насосная**»:

- 13-я точка – 150,0 кВт, на 2 шине РУ 0,4 кВ (силового трансформатора Т-1) проектируемой ТП 6/0,4 кВ сетевой организации.

7.12. Для объекта: «**КПП**»:

- 14-я точка – 15,0 кВт, на 2 шине РУ 0,4 кВ (силового трансформатора Т-2) проектируемой ТП 6/0,4 кВ сетевой организации.

7.13. Для объекта: «**Станция водоподготовки**»:

- 15-я точка – 25,0 кВт, на 2 шине РУ 0,4 кВ (силового трансформатора Т-2) проектируемой ТП 6/0,4 кВ сетевой организации.

7.14. Для «**Наружного освещения 1**»:

- 16-я точка – 4,0 кВт, на 2 шине РУ 0,4 кВ (силового трансформатора Т-2) проектируемой ТП 6/0,4 кВ сетевой организации.

8. Основной источник питания: ПС-119 «Алешино» (ПАО «Россети Московский регион»), проектируемое КРУН 6 кВ, проектируемая ТП 6/0,4 кВ (АО «Оборонэнерго»).

9. Резервный источник питания: не требуется.

Выполняемые мероприятия для технологического присоединения:

10. Со стороны сетевой организации:

По I этапу:

10.1. Выполнить проект электроснабжения объектов в соответствии с нормативно-техническими документами, в котором необходимо предусмотреть:

10.2.1. Установку вблизи ПС-119 «Алешино» проектируемого комплектного распределительного устройства типа КРУН 6 кВ. Тип, схему, состав, параметры оборудования, а также место установки, проектируемого КРУН 6 кВ уточнить проектом в соответствии с существующей и присоединяемой нагрузкой;

Электроснабжение проектируемого КРУН 6 кВ осуществить:

- переподключением существующей КЛ 6 кВ фид.2 направлением ПС-119 «Алешино» – РУ 6 кВ КТПН-4К» от яч. фид. № 2 ПС-119 «Алешино» в проектируемый КРУН 6 В со строительством ЛЭП 6 кВ по схеме «выход» Количество, тип, марку, сечение, трассу проектируемой ЛЭП 6 кВ, а также место врезки уточнить проектом в соответствии с существующей нагрузкой уточнить проектом;

- строительство участка ЛЭП 6 кВ от яч. фид. № 2 ПС-119 «Алешино» до проектируемого КРУН 6 кВ. Тип, марку, трассу, количество, сечение и протяженность ЛЭП 6 кВ, способ прокладки уточнить проектом в соответствии с существующей и подключаемой нагрузкой.

10.2.2. Строительство вблизи границ (на границе) земельного участка заявителя проектируемой ТП 6/0,4 кВ. Место установки, тип и состав оборудования РУ 6 кВ и РУ 0,4 кВ, мощность силовых трансформаторов проектируемой ТП 6/0,4 кВ определить проектом в соответствии с максимальной мощностью и категорией надежности электроснабжения;

- электроснабжение проектируемой ТП 6/0,4 кВ предусмотреть строительством ЛЭП 6 кВ от проектируемого КРУН 6 кВ. Тип, количество, трассу, марку, протяженность, сечение и способ прокладки ЛЭП 6 кВ, в том числе ГНБ, уточнить проектом в соответствии с максимальной мощностью;

- монтаж средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных полукосвенного включения (8 комплектов) и средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных прямого включения (8 комплектов) на 1 и 2 шинах РУ 0,4 кВ (силовых трансформаторов Т-1 и Т-2) проектируемой ТП 6/0,4 кВ на отходящие ЛЭП 0,4 кВ заявителя. Тип, состав, марку, оборудования уточнить проектом в соответствии с максимальной мощностью.

- выполнить расчет, настройку параметров устройств РЗА в сети (при необходимости);

- требования к устройствам РЗА;
- требования к устройствам релейной защиты;
- требования к противоаварийной и режимной автоматике;
- требования к изоляции и защите от перенапряжений;
- требования к связи;
- требования к телемеханике.

По II этапу:

10.2.3. Получить технические условия в ПАО «Россети Московский регион» на технологическое присоединение по существующей точке

присоединения ф.2 на ПС-119 «Алешино» в целях обеспечения объекта заявителя заявленной электрической мощностью по III (третьей) категории надежности электроснабжения и выполнить предписанные мероприятия по технологическому присоединению.

10.3. При проектировании обеспечить выполнение требований, действующих руководящих и нормативно-технических документов.

10.4. Согласовать проект электроснабжения со всеми заинтересованными организациями и лицами.

10.5. Выполнить строительство объектов электросетевого хозяйства в соответствии с разработанным и согласованным проектом электроснабжения. Выполнить электромонтажные работы, руководствуясь требованиями действующих в электроэнергетике норм и правил.

10.6. Выполнить физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства заявителя без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении «отключено»).

10.7. Выполнить мероприятия по организации коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности сторон по вновь присоединяемым объектам в соответствии с требованиями раздела 10 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, Постановления Правительства РФ от 19.09.2020 г. № 890 и Федерального закона «Об обеспечении единства измерений» от 26 июня 2008 г. №102-ФЗ.

10.8. Обеспечить приглашение для участия в процедуре допуска к эксплуатации установленных в процессе технологического присоединения приборов учета электрической энергии субъекта розничного рынка, указанного в заявке, с которым заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), либо субъекта розничного рынка, с которым заявителем заключен указанный договор, а также иных субъектов розничных рынков, приглашение которых для допуска к эксплуатации приборов учета электрической энергии является обязательным.

Допуск в эксплуатацию установленных в процессе технологического присоединения приборов учета электрической энергии, включающий составление акта допуска приборов учета в эксплуатацию, осуществляется одновременно с осмотром присоединяемых электроустановок заявителя.

10.9. Направить уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию объектов и прилагаемые к нему документы в адрес органа федерального государственного энергетического надзора.

11. Со стороны заявителя:

По I этапу:

11.1. Выполнить проект электроснабжения объекта в соответствии с требованиями нормативно-технических документов, с учетом требуемой категории надежности, в котором необходимо предусмотреть:

- строительство ВРУ 0,4 кВ объектов. Тип, количество, исполнение, марку коммутационной и защитной аппаратуры, их номиналы определить

проектом в соответствии с максимальной мощностью и категорией надежности электроснабжения;

- строительство ЛЭП 0,4 кВ от 1 и 2 шин РУ 0,4 кВ (силовых трансформаторов Т-1 и Т-2) проектируемой ТП 6/0,4 кВ сетевой организации до ВРУ 0,4 кВ объектов. Трассу, марку, сечение, количество, протяженность ЛЭП 0,4 кВ определить проектом в соответствии с максимальной мощностью и категорией надежности электроснабжения.

По II этапу:

- строительство ВРУ 0,4 кВ объектов. Тип, количество, исполнение, марку коммутационной и защитной аппаратуры, их номиналы определить проектом в соответствии с максимальной мощностью и категорией надежности электроснабжения;

- строительство ЛЭП 0,4 кВ от 1 и 2 шин РУ 0,4 кВ (силовых трансформаторов Т-1 и Т-2) проектируемой ТП 6/0,4 кВ сетевой организации до ВРУ 0,4 кВ объектов. Трассу, марку, сечение, количество, протяженность ЛЭП 0,4 кВ определить проектом в соответствии с максимальной мощностью и категорией надежности электроснабжения.

- расчет тока однофазного короткого замыкания;

- расчет $\text{tg } \varphi$ и при наличии нагрузок с возможностью нарушений соотношений потребления активной и реактивной мощности ($\text{tg } \varphi \geq 0,35$) в точках присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго», оснастить объекты электросетевого хозяйства заявителя средствами компенсации реактивной мощности;

- требования к контролю и поддержанию качества электроэнергии – 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 энергопринимающего устройства до уровней, соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013.

11.2. Границу балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности определить: на 1 и 2 шинах РУ 0,4 кВ (силовых трансформаторов Т-1 и Т-2) ТП 6/0,4 кВ сетевой организации на болтовом соединении кабельных наконечников отходящих ЛЭП 0,4 кВ заявителя.

11.3. В соответствии со статьей 11, п.7 Федерального закона №261-ФЗ от 23.11.2009 г. обеспечить здания, строения, сооружения приборами учета используемых энергетических ресурсов.

11.4. При проектировании обеспечить выполнение требований, действующих руководящих и нормативно-технических документов.

11.5. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом «Центральный» АО «Оборонэнерго» с корректировкой утвержденных технических условий.

11.6. Проект электроснабжения до начала строительно-монтажных работ направить в филиал «Центральный» АО «Оборонэнерго» и согласовать со всеми заинтересованными организациями.

11.7. Выполнить строительство объектов электросетевого хозяйства в соответствии с разработанным и утвержденным проектом системы электроснабжения. Выполнить электромонтажные работы в соответствии с требованиями действующих норм и правил.

11.8. Направить в адрес филиала «Центральный» АО «Оборонэнерго» уведомление о выполнении мероприятий, указанных в п. 11 настоящих технических условий и обеспечить участие представителей сетевой организации в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора.

11.9. Получить в филиале «Центральный» АО «Оборонэнерго» акт о выполнении настоящих технических условий.

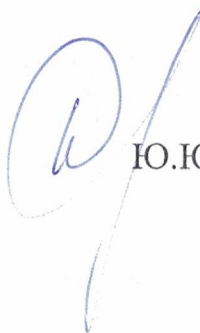
11.10. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства.

11.11. Получить в филиале «Центральный» АО «Оборонэнерго» акт об осуществлении технологического присоединения.

12. Настоящие технические условия являются приложением № 1 к договору технологического присоединения к электрическим сетям от «24» 11 2025 г. № 495/300/5117-2025 и без заключенного договора не действительны.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет 6 лет со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Заместитель директора филиала
по технологическим присоединениям
и капитальному строительству
филиала «Центральный» АО «Оборонэнерго»


Ю.Ю. Кинегопуло