

Приложение  
к договору от 10.12.2021 г. №121-12/21 ТП  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

«УТВЕРЖДАЮ»  
Врио главного инженера  
А.С. Татаров  
«12» 12 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ  
для присоединения к электрическим сетям  
(на основании заявки от 06.12.2021 №1458)

N 121-12/21

"10" 12. 2021 г.

АО «Западная энергетическая компания»  
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

ООО «Завод ЖБИ-ПЕРВЫЙ», 1163926083034 от 01.11.2016 г.  
(полное наименование заявителя - юридического лица)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ  
«Производственных помещений».

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: «Производственные помещения», 236028 Калининградская область, г. Калининград, ул. Заводская, д.11, литер А, пом.ХІ

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 600 (кВт)  
(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)

4. Категория надежности II

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

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя 2022 г.

7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:  
- в кабельные наконечники отходящей КЛ-0,4 от 1 секции 0,4 кВ ТП-5 с максимальной мощностью по точке присоединения 1- 600 кВт,  
- кабельные наконечники отходящей КЛ-0,4 от 2 секции 0,4 кВ ТП-5 с максимальной мощностью по точке присоединения 2- 600 кВт,

8. Основной источник питания ПС 110 кВ Прибрежная, ТП-5

9. Резервный источник питания нет

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Проектирование и строительство второй очереди ПС 110 кВ Прибрежная с установкой второго силового трансформатора 16 МВА (мощность трансформатора уточнить при разработке проектной документации), в соответствии с техническими условиями,

выданными АО «Янтарьэнерго» от 20.08.2014 г №Я-50/14 (действующие до 05.03.2023 г.)

10.2. Выполнение необходимых технических мероприятий в отношении технологически присоединенных к электрическим сетям энергопринимающих устройств, обеспечивающих незамедлительное отключение нагрузки дежурным персоналом АО «Западная энергетическая компания» путем дистанционного ввода графиков временного отключения потребителя.

10.3. В течение 10 рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя с оформлением акта о выполнении технических условий.

10.4. Не позднее 10 рабочих дней после предоставления разрешения на допуск в эксплуатацию объекта федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление технического контроля и надзора в электроэнергетике осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения по установленной форме.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Разработку схемы электроснабжения 0,4 кВ в соответствии с максимальной мощностью объекта 600 кВт (от точек присоединения п.7 с учетом осуществления II категории надежности электроснабжения. Выполнить расчет емкостных токов. Работы выполнить в соответствии с разработанным проектом.

11.2. Установку приборов учета расхода электрической энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с требованиями ПУЭ, применить счетчики соответствующего класса точности и возможностью интеграции в систему АИСКУЭ.

11.3 Произвести проверку выполнения настоящих технических условий с участием представителей АО «Западная энергетическая компания» и получить акт о выполнении ТУ.

11.4. Обеспечить участие представителей АО «Западная энергетическая компания» в осмотре (обследовании) присоединяемого электрохозяйства представителем федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление технического контроля и надзора в электроэнергетике.


11.5. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление технического контроля и надзора в электроэнергетике на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства заявителя.

11.6. Проектную документацию согласовать с АО «Западная энергетическая компания».

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

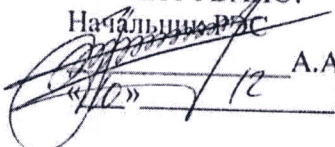
13. Технические условия подготовлены в связи с повышением категории надежности электроснабжения.

Нач.отдела ПРиТП

 Л.А. Деркач  
«10» 10 2021 г

СОГЛАСОВАНО:

Начальник РЭС

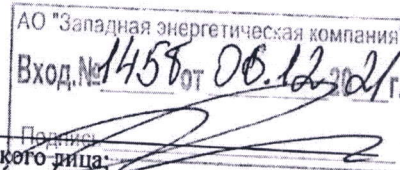
 А.А. Вагнер  
«10» 12 2021 г



# ЗАЯВКА<sup>1</sup>

юридического лица (индивидуального предпринимателя),  
физического лица на присоединение энергопринимающих устройств<sup>1</sup>.

ООО «ЗАВОД ЖБИ-ПЕРВЫЙ»



(полное наименование заявителя – юридического лица;

фамилия, имя, отчество заявителя – индивидуального предпринимателя)

2. Номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц (номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей) и дата ее внесения в реестр<sup>2</sup> 1163926083034 от 01.11.2016 г.

Паспортные данные<sup>3</sup>: серия \_\_\_\_\_ номер \_\_\_\_\_  
выдан (кем, когда) \_\_\_\_\_

3. Место нахождения заявителя, в том числе фактический адрес 236020  
Калининградская область, г. Калининград, ул. Заводская, д.11, литер А, помещ. XI  
(индекс, адрес)

4. В связи с изменением категории надежности электроснабжения

(увеличение объема максимальной мощности, новое строительство, изменение категории надежности электроснабжения и др. – указать нужное)  
просит осуществить технологическое присоединение объекта: Производственные помещения  
(наименование энергопринимающих устройств для присоединения)  
расположенные:

236020 Калининградская область, г. Калининград, ул. Заводская, д.11  
(место нахождения энергопринимающих устройств)

5. Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств две точки присоединения

- кабельные наконечники отходящей КЛ-0,4 от 1 секции 0,4 кВ ТП-5

(описание существующей сети для присоединения,

- кабельные наконечники отходящей КЛ-0,4 от 2 секции 0,4 кВ ТП-5

максимальной мощности (дополнительно или вновь) или (и) планируемых точек присоединения)

6. Максимальная мощность<sup>4</sup> энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет 600 кВт при напряжении<sup>5</sup> 0,4 кВ (с распределением по точкам присоединения: точка присоединения 1 - 600 кВт, точка присоединения 2 - 600 кВт), в том числе:

а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 600 кВт при напряжении 0,4 кВ со следующим распределением по точкам присоединения:

точка присоединения 1 - 600 кВт;

точка присоединения 2 - 600 кВт;

б) максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств составляет 600 кВт при напряжении 0,4 кВ со следующим распределением по точкам присоединения:

точка присоединения 1 - 600 кВт;

точка присоединения - - - кВт.

7. Количество и мощность присоединяемых к сети трансформаторов \_\_\_\_\_ кВА.

8. Количество и мощность генераторов \_\_\_\_\_

9. Заявляемая категория надежности энергопринимающих устройств<sup>6</sup>:



I категория \_\_\_\_\_ кВт;  
 II категория 600 кВт;  
 III категория \_\_\_\_\_ кВт.

10. Заявляемый характер нагрузки (для генераторов – возможная скорость набора или снижения нагрузки) и наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения <sup>7</sup> \_\_\_\_\_  
 производственная \_\_\_\_\_

11. Величина и обоснование величины технологического минимума (для генераторов) \_\_\_\_\_  
 - \_\_\_\_\_

12. Необходимость наличия технологической и (или) аварийной брони <sup>8</sup> \_\_\_\_\_  
 - \_\_\_\_\_

Величина и обоснование технологической и аварийной брони - \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

13. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию объекта (в том числе по этапам и очередям), планируемое поэтапное распределение максимальной мощности:

Этап (очередь) строительства	Планируемый срок проектирования энергопринимающих устройств (месяц, год)	Планируемый срок введения энергопринимающих устройств в эксплуатацию (месяц, год)	Максимальная мощность энергопринимаю- щих устройств (кВт)	Категория надежности энергопринимаю- щих устройств
1	январь 2022	декабрь 2022	600	II

14. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), с которым планируется заключение договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)) \_\_\_\_\_

Заявители, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, пункты 7, 8, 11 и 12 настоящей заявки не заполняют.

Приложения:

(указать перечень прилагаемых документов)

1. Выписка из ЕГРЮЛ

2. Устав

3. Приказ о назначении ген. директора

4. Выписка из ЕГРН на земельный участок

5. План расположения объекта

Руководитель организации (заявитель)

Семенцов Алексей Юрьевич

(фамилия, имя, отчество)

Генеральный директор

МП

А.Ю. Семенцов

06.11.2021