



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОЕКТБАЛТЭНЕРГО»

Юридический адрес: 127490, г. Москва, ул. Мусоргского, д. 3, офис 325
Почтовый адрес: 127273, г. Москва, Берёзовая аллея, д. 5А, стр. 1-3
Тел.: (499) 506-77-80, e-mail: info@pbenergo.ru, <http://pbenergo.ru>
ОГРН 1057810457726 ИНН 7839315822 КПП 771501001

**«Схема и программа перспективного развития
электроэнергетики Чувашской Республики на
2023 – 2027 годы»**

Приложение Г

Обосновывающие материалы

№ 396/2021

**Москва
2022**



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОЕКТБАЛТЭНЕРГО»

Юридический адрес: 127490, г. Москва, ул. Мусоргского, д. 3, офис 325
Почтовый адрес: 127273, г. Москва, Берёзовая аллея, д. 5А, стр. 1-3
Тел.: (499) 506-77-80, e-mail: info@pbenergo.ru, <http://pbenergo.ru>
ОГРН 1057810457726 ИНН 7839315822 КПП 771501001

**«Схема и программа перспективного развития
электроэнергетики Чувашской Республики на
2023 – 2027 годы»**

Приложение Г

Обосновывающие материалы

№ 396/2021

Генеральный директор

В.А.Глаголев

**Москва
2022**

01.12.2021 № 50500-11-03398на № 05/10-4099 от 25.11.2021Министерство промышленности и
энергетики Чувашской Республики
И.о. министра

Кондратьеву А.А.

energo-zhkh@cap.ru
minprom22@cap.ru***О предоставлении информации***

Уважаемый Александр Андреевич!

В рамках запроса направляем Вам заполненные электронные формы по Чебоксарской ТЭЦ-2 и Новочебоксарской ТЭЦ-3 Филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс».

Приложения: 1. Заполненные электронные в формате Excel – в 1 экз.;

2. Нормальная схема электрических соединений Новочебоксарской ТЭЦ-3 – на 1 л. в 1 экз.;

3. Р, Q диаграммы ТГ-1,5,6,7 Новочебоксарской ТЭЦ-3 – на 2 л. в 1 экз.;

4. Нормальная схема электрических соединений Чебоксарской ТЭЦ-2 – на 1 л. в 1 экз.

С уважением,

И. о. директора



В.А. Халев



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО АО «СО ЕЭС»
В ЧУВАШСКОЙ
РЕСПУБЛИКЕ - ЧУВАШИИ

пр. Ленина, д. 40, г. Чебоксары,
Чувашская Республика - Чувашия, 428000
Тел.: (8352) 62-10-54 Факс: (8352) 62-02-63
E-mail: secr-chuv@nn.so-ups.ru
<http://www.so-ups.ru>
ОКПО 13104787 ОГРН 1027700201352
ИНН/КПП 7705454461/213045001

И.о. министра промышленности
и энергетики
Чувашской Республики
Кондратьеву А.А.

02.12.2021 № 1711-а-19-95кТ

на № _____ от _____

О предоставлении информации

Уважаемый Александр Андреевич!

В ответ на Ваше письмо от 22.11.2021 № 05/10-4049 (далее – Письмо) направляю следующую информацию, необходимую для разработки Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Чувашской Республики на 2023-2027 годы.

1. Информацию в соответствии с подпунктами «б» и «д» пункта 26 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823:

- Прогноз спроса на электрическую энергию и мощность по энергосистеме Чувашской Республики;

- Предложения по развитию распределительных сетей, в том числе по перечню и размещению объектов электроэнергетики напряжением 110 кВ и выше, полученных на основе результатов использования перспективной расчетной модели, для энергосистемы Чувашской Республики.

При этом обращаю внимание на следующее.

Данная информация сформирована на основании Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 26.02.2021 № 88.

Проект Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2022-2028 годы по состоянию на дату отправления настоящего письма не разработан.

Указанная выше информация, сформированная на основании проекта Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2022-2028 гг., будет направлена в Ваш адрес в срок не позднее 15 февраля 2022 года.

2. Дополнительную запрашиваемую информацию, указанную в Письме, имеющуюся в Филиале АО «СО ЕЭС» Нижегородское РДУ и относящуюся к разработке Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Чувашской Республики на 2023-2027 годы.

При этом обращаю внимание на следующее.

Передаваемая информация о результатах контрольных измерений потокораспределения, мощности нагрузок и уровней напряжения отнесена к коммерческой тайне АО «СО ЕЭС». В связи с этим прошу Вас в соответствии с федеральным законом от 29.07.2004 № 98-ФЗ «О коммерческой тайне» создать условия, обеспечивающие охрану конфиденциальности информации, отнесенной к коммерческой тайне АО «СО ЕЭС».

Приложение: Оптический носитель информации CD-R, в 1 экз., экз. №2.

Директор



Н.В. Картузов

Ершов Борис Владимирович

Тел.: (8352) 62-24-77, 30-91

№ Исх *1711-а-19-95 КТ от 02.12.2021*

На 3 листах

2 экз.

Экз №1 – в дело, Представительство АО «СО ЕЭС» в Чувашской Республике – Чувашии, (на бумажном носителе и в электронном виде в АСДОУ)

Экз №2 – Министерство промышленности и энергетики Чувашской Республики (Кондратьеву А.А.) (на бумажном носителе и в электронном виде на CD-R)



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО АО «СО ЕЭС»
В ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКЕ - ЧУВАШИИ

пр. Ленина, 40, г. Чебоксары,
Чувашская Республика Чувашия, 428000
Тел.: (8352) 62-10-54 Факс: (8352) 62-02-63
E-mail: secr-chuv@nn.so-ups.ru
<http://www.so-ups.ru>
ОКПО 13104787 ОГРН 1027700201352
ИНН/КПП 7705454461/213045001

И.о. министра промышленности
и энергетики
Чувашской Республики
Кондратьеву А.А.

14.02.2022 № П11-а-19-4

на № _____ от _____

О направлении информации

Уважаемый Александр Андреевич!

В дополнение к письму Представительства АО «СО ЕЭС» в Чувашской Республике – Чувашии от 02.12.2021 № П11-а-19-95КТ направляю необходимую для разработки Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Чувашской Республики на 2023-2027 годы информацию в соответствии с подпунктами «б» и «д» пункта 26 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823:

- Прогноз спроса на электрическую энергию и мощность по энергосистеме Чувашской Республики;
- Предложения по развитию распределительных сетей, в том числе по перечню и размещению объектов электроэнергетики напряжением 110 кВ и выше, полученных на основе результатов использования перспективной расчетной модели для энергосистемы Чувашской Республики.

Обращаю внимание, что направляемая информация сформирована на основании проекта Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2022-2028 годы и является предварительной. В случае ее изменения по результатам утверждения Схемы и программы развития Единой

энергетической системы России на 2022-2028 годы в Ваш адрес дополнительно будет направлена актуализированная информация.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Директор



Н.В. Картузов

Ершов Борис Владимирович
(8352) 62-24-77

от 17.12.2021

№ ОК-5327

тел.: 8 (800) 200-18-81, факс: +7 (495) 710-96-55
e-mail: info@fsk-ees.ru, www.fsk-ees.ru

Генеральному директору
ООО «ПроектБалтЭнерго»

В.А. Глаголеву

О направлении исходных данных для
разработки СиПР Чувашской Республики

Уважаемый Валерий Александрович!

В ответ на запрос ООО «ПроектБалтЭнерго» от 13.12.2021 № 53-11/21 о предоставлении исходных данных для разработки «Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Чувашской Республики на 2023 – 2027 годы», направляю Вам материалы и подписанный со стороны ПАО «ФСК ЕЭС» акт приёма-передачи информации.

Обращаю Ваше внимание, что в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 26.07.2017 № 187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» вся информационная инфраструктура субъектов электроэнергетики (включая информационные системы, автоматизированные системы управления, информационно-телекоммуникационные сети и входящие в них компоненты – персональные компьютеры, сетевое и серверное оборудование, программное обеспечение), а также организаций, которые обеспечивают взаимодействие ИС, АСУ, ИТС или сетей электросвязи субъектов электроэнергетики относится к объектам критической информационной инфраструктуры, независимо от присвоенной категории значимости. Информация, хранящаяся и обрабатываемая объектами критической информационной инфраструктуры и входящими в них компонентами, относится к охраняемой компьютерной информации. В этой связи, в соответствии с инструкцией по соблюдению правил информационной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС» использование сторонних почтовых сервисов, облачных хранилищ для передачи информации не допускается. Прошу Вас при направлении на согласование в ПАО «ФСК

ЕЭС» материалов внестадийной работы, использовать систему обмена файлов ПАО «ФСК ЕЭС», расположенную по адресу: <https://data.fsk-ees.ru>.

Приложение: 1. Акт приёма-передачи информации, на 2 л.
2. Материалы размещены на <https://data.fsk-ees.ru/Pages/default.aspx> уникальный код загрузки: **dbfbb4e8e62045978f6d12ed4d432748**.
3. Краткое руководство пользователя «Службы обмена файлами ПАО «ФСК ЕЭС» на 8 л.

Директор по взаимодействию
с потребителями – начальник
Департамента технологического развития

О.Ю. Клинков

01.12.2021

№ МР6/122/1/4419

На _____

от _____

И.о. министра промышленности и энергетики
Чувашской Республики
А.А. Кондратьеву

ул. К.Иванова, д.84, г. Чебоксары,
Чувашская Республика, 428018,
тел.:58-03-11

О направлении исходной
информации для СиПР

Уважаемый Александр Андреевич!

На основании запроса от 25.11.2021 №05/10-4095 о предоставлении информации для разработки «Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Чувашской Республики на 2023-2027 годы Филиал ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» направляет в Ваш адрес запрашиваемую информацию.

В виду большого объема информации, имеющиеся на 01.11.2021 г. данные размещены в электронном виде в виртуальном хранилище, доступном по ссылке для скачивания <https://cloud.mail.ru/public/aHRC/zx4LTFwau>.

По мере подготовки, остальная запрашиваемая информация будет направлена на адреса электронной почты energo-zhkh@cap.ru, minprom22@cap.ru.

Заместитель генерального директора
- директор филиала «Чувашэнерго»

Д.Г. Иванов



ДОГОВОР № 1620-000844

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
(для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в целях технологического
присоединения энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической
энергии, объектов электросетевого хозяйства), максимальная мощность которых

составляет не менее 670 кВт)

г. Чебоксары

« » 2016 г.

24.03.16

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная
сетевая компания Волги» (ПАО «МРСК Волги»), именуемое в дальнейшем сетевой
организацией, в лице заместителя генерального директора ПАО «МРСК Волги» -
директора филиала «Чуваэнерго» Иванова Дмитрия Геннадьевича, действующего на
основании Положения о филиале и доверенности от 10.07.2015 г. № Д/15-324, с одной
стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Устра» (ООО «Устра»), номер
записи в ЕДРЮЛ 1082130003471, дата внесения номера записи в реестр 27.02.2008г., в лице
директора Андреева Владимира Леопольдовича, действующего на основании Устава,
именуемое в дальнейшем «Заявитель», с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», в
целях обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств
(объектов электросетевого хозяйства) Заявителя заключили настоящий Договор о
нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. По настоящему договору Сетевая организация принимает на себя
обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих
устройств (объектов электросетевого хозяйства) Заявителя (далее - технологическое
присоединение) КЛ-10 кВ, РТП-10 кВ для электроснабжения XIV микрорайона
НЮР (II этап строительства),

расположенных по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары,
пр.Тракторостроителей,

со следующими характеристиками:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств
3500 кВт;

категория надежности II;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое
присоединение 10 (кВ);

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств
нет;

в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их
проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих
устройств (объектов электросетевого хозяйства) Заявителя, урегулированию отношений с
третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами
принадлежащих им энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства).

Заявитель обязуется оплатить расходы (плату) на технологическое присоединение
в соответствии с условиями настоящего Договора.

1.2. Перечень мероприятий по технологическому присоединению и
распределение обязанностей между Сторонами по их выполнению определены в
Технических условиях (далее - ТУ) (приложение 1 к настоящему Договору).

1.3. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению по
настоящему Договору со стороны Заявителя и Сетевой организации составляет 2 года
с даты заключения Договора.

Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Чуваэнерго»
Управление технологического присоединения

СОГЛАСОВАНО

1.4. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка. Сетевая организация - до границ участка Заявителя.

При осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя, находящихся в нежилых помещениях, расположенных в многоквартирных домах, под границей участка Заявителя понимается граница балансовой принадлежности, определенная актом разграничения балансовой принадлежности между сетевой организацией и соответствующим многоквартирным домом, а при его отсутствии, если соглашением сторон не предусмотрено иное, границей участка Заявителя является место соединения питающей линии сетевой организации с ближайшим к такому нежилому помещению предусмотренным проектом на многоквартирный дом вводным устройством (вводно-распределительным устройством, главным распределительным щитом), установленным на вводе питающей линии в соответствующее здание или его обособленную часть.

При осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя, находящихся в нежилых помещениях, расположенных в объектах капитального строительства, не относящихся к многоквартирным домам, под границей участка Заявителя понимается подтверждаемая правоустанавливающими документами граница земельного участка, на котором расположен объект капитального строительства, в составе которого находятся принадлежащие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства Заявителя.

Порядок оформления Актов разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности Сторон устанавливается в соответствии с пунктами 2.1.6 и 2.3.11 настоящего Договора.

1.5. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению (этапа при поэтапном вводе) Стороны составляют Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон. Акт об осуществлении технологического присоединения, Акт согласования технологической и (или) аварийной брони (при необходимости) по форме.

2. Права и обязанности Сторон

2.1. Сетевая организация обязуется:

2.1.1. Надлежащим образом и своевременно исполнить обязательства по настоящему Договору при условии надлежащего исполнения Заявителем своих обязательств по настоящему Договору.

2.1.2. В случае если в ходе проектирования у Заявителя возникнет необходимость частичного отступления от ТУ, в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты обращения Заявителя согласовать частичное отступление от ТУ.

2.1.3. В течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения уведомления о выполнении Заявителем ТУ принять участие в проверке выполнения Заявителем ТУ с привлечением представителей ОАО «СО ЕЭС» (в случае если ТУ подлежали согласованию с ОАО «СО ЕЭС»).

2.1.4. В согласованный Сторонами срок принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) Заявителя должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора.

2.1.5. Не позднее 30 (тридцати) рабочих дней со дня получения копии разрешения уполномоченного органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя с соблюдением срока, установленного пунктом 1.3 настоящего Договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) Заявителя к электрическим сетям. И фактический прием (подача) напряжения и мощности, осуществляемый путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата и положение выключателя).

ОАО «МРСК Волги» - Чувашэнерго
Управление технологического присоединения

СОГЛАСОВАНО

2.1.6. Не позднее 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента фактического присоединения подписать и направить Заявителю способом, подтверждающим отправку и получение уведомления оригиналы Актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, Акта об осуществлении технологического присоединения, подписанные со стороны Сетевой организации.

2.1.7. Не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня получения от Заявителя 2 (двух) подписанных экземпляров проекта Акта согласования технологической и (или) аварийной брони рассмотреть, подписать и направить 1 (один) экземпляр Акта Заявителю.

В случае несогласия Сетевой организации с представленным Заявителем проектом Акта согласования технологической и (или) аварийной брони, такой проект акта подписывается Сетевой организацией с замечаниями, которые прилагаются к каждому экземпляру акта. В случае если Акт согласования технологической и (или) аварийной брони подписан Сетевой организацией с замечаниями к величине технологической и (или) аварийной брони, то и качестве согласованной величины технологической и (или) аварийной брони принимается величина, указанная в замечаниях Сетевой организации.

2.1.8. В течение 30 (тридцати) рабочих дней с даты получения от Заявителя уведомления об отказе от исполнения обязательства по настоящему Договору способом, позволяющим подтвердить дату отправки и получения направить письмо в адрес Заявителя с приложением документов, подтверждающих понесенные расходы (заверенные копии первичных учетных документов: договоры, платежные документы, Акты и т.д.).

2.2. Сетевая организация имеет право:

2.2.1. Проверять ход выполнения Заявителем ТУ.

2.2.2. Запрашивать у Заявителя сведения, необходимые для выполнения своих обязательств по настоящему Договору.

2.2.3. Привлекать третьих лиц для выполнения своих обязательств по настоящему Договору, оставаясь ответственным за выполнение обязательств по настоящему Договору. В том числе осуществлять выбор поставщиков оборудования и услуг, привлекаемых для реализации своих мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации.

2.2.4. При невыполнении Заявителем ТУ в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения при письменном обращении Заявителя продлить срок действия ТУ.

2.2.5. В случае нарушения Заявителем какого-либо из следующих условий:

- не соблюдение установленных правил технологического присоединения;
- несоответствие проектной документации, выполняемой Заявителем, ТУ и (или) требованиям нормативно-технической документации;
- несоответствие выполненным Заявителем работ проектной документации и (или) ТУ;

- не осуществлять фактическое присоединение энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации. Фактическое присоединение осуществляется только после их устранения Заявителем (о факте устранения нарушений Заявитель письменно уведомляет Сетевую организацию) в пределах срока действия настоящего Договора.

2.3. Заявитель обязуется:

2.3.1. Принять к исполнению утвержденные ТУ.

2.3.2. Надлежащим образом и своевременно исполнять свои обязательства по настоящему договору.

2.3.3. В течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения письменного запроса Сетевой организации предоставить сведения, необходимые для выполнения Сетевой организацией своих обязательств по настоящему Договору.

2.3.4. Своевременно осуществлять разработку проектной документации в рамках исполнения своих обязательств по ТУ (в том числе по этапам) и своевременно (не позднее

Филиал ОАО «МРСК Волго-
Восточной области»
Управление технологического присоединения

СОГЛАСОВАНО

чем за 10 (десять) рабочих дней до направления уведомления о выполнении ТУ) направить ее в Сетевую организацию для проверки соответствия проекта требованиям ТУ.

2.3.5. В течение 1 (одного) рабочего дня после выполнения мероприятий, указанных в ТУ, направить в адрес Сетевой организации уведомление об исполнении ТУ со стороны Заявителя способом, подтверждающим отправку и получение уведомления.

2.3.6. Обеспечить возможность Сетевой организации проводить проверку выполнения ТУ Заявителем.

2.3.7. Организовать и принять участие в техническом осмотре (обследовании) должностным лицом уполномоченного органа федерального государственного энергетического надзора при участии Сетевой организации, а также представителей ОАО «СО ЕЭС», в согласованный Сторонами срок.¹

2.3.8. Уведомить Сетевую организацию о дате и времени технического осмотра (обследования) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) не позднее 10 (десяти) рабочих дней до указанной даты способом, подтверждающим отправку и получение уведомления.²

2.3.9. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию присоединяемых энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) Заявителя. В течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения утвержденного органом федерального государственного энергетического надзора Акта допуска в эксплуатацию энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) Заявителя направить копию в Сетевую организацию способом, подтверждающим отправку и получение уведомления.³

2.3.10. Подлежащим образом и своевременно исполнять указанные в разделе 3 настоящего Договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение.

2.3.11. В течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения, подписать представленный Сетевой организацией Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон, Акт об осуществлении технологического присоединения, Акт согласования технологической и (или) аварийной брони (при необходимости) либо представить мотивированный отказ от подписания, и направить в Сетевую организацию.

2.3.12. Обеспечить соответствие технических характеристик присоединяемых энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) требованиям регламентов, стандартов и иных нормативно-технических документов.

2.3.13. Выполнять обязательные требования, установленные законодательством Российской Федерации, а также требования нормативно-технической документации, обеспечивающие надежность работы и безопасность эксплуатации находящихся в ведении Заявителя объектов электроэнергетики и исправность используемых ими приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии.

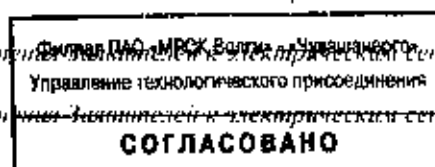
2.3.14. В случае отказа от исполнения обязательств по настоящему Договору и не позднее момента фактического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации известить Сетевую организацию об отказе от исполнения настоящего Договора способом, позволяющим подтвердить дату отправки и получения указанного уведомления.

2.3.15. Направить в адрес Сетевой организации уведомление о подтверждении оплаты понесенных Сетевой организацией расходов либо, при наличии возражений

¹ Распространяется на случаи технологического присоединения Заявителей к электрическим сетям классом напряжения свыше 10 кВ.

² Распространяется на случаи технологического присоединения Заявителей к электрическим сетям классом напряжения свыше 10 кВ.

³ Распространяется на случаи технологического присоединения Заявителей к электрическим сетям классом напряжения свыше 10 кВ.



направить мотивированный отказ от возмещения в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления от Сетевой организации о возмещении понесенных расходов.

2.3.16. В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения от Сетевой организации письма о возмещении понесенных расходов в соответствии с пунктом 2.1.8 настоящего Договора, возместить Сетевой организации понесенные расходы или направить мотивированный отказ от возмещения.

2.3.17. Возмещение расходов производится путем перечисления Заявителем денежных средств на расчетный счет Сетевой организации, указанный в разделе 8 настоящего Договора. Датой исполнения Заявителем обязательств по оплате является дата зачисления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации.

2.4. Заявитель имеет право:

2.4.1. В случае возникновения у Заявителя в ходе проектирования необходимости частичного отступления от ТУ, обратиться в Сетевую организацию в целях согласования указанных изменений.

2.4.2. Отказаться от исполнения обязательств по настоящему Договору в любое время до момента фактического присоединения энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства) Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации при условии возмещения Сетевой организации, понесенный ей расходов в соответствии с пунктами 2.3.15 - 2.3.17 настоящего Договора.

2.4.3. В одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор в случае нарушения Сетевой организацией сроков технологического присоединения, указанных в настоящем Договоре, с учетом условий, указанных в 2.4.2.

3. Размер платы по Договору и порядок оплаты

3.1. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 15.12.2015 г. № 44-18/и (739,78 руб. без НДС за 1 кВт) и составляет 3 055 291 руб. 40 коп., в том числе НДС 18% - 466 061 руб. 40 коп.

3.2. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке:

а) 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;

б) 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня заключения настоящего договора;

в) 20 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 180 дней со дня заключения настоящего договора;

г) 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;

д) 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения.

3.3. Оплата производится путем перечисления Заявителем денежных средств на расчетный счет Сетевой организации, указанный в разделе 8 настоящего Договора.

3.4. Стороны производят сверку расчетов по настоящему Договору в соответствии с запросом одной Стороны в срок не более 10 (десяти) рабочих дней с даты получения запроса.

4. Ответственность Сторон

4.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору, Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.2. Сторона, нарушившая сроки исполнения обязательств (мероприятий, графика платежей), установленных настоящим Договором, обязана уплатить другой Стороне в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты выявления нарушения штрафные санкции неустойку.

СОГЛАСОВАНО

рассчитанную как произведение 0.014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего Договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по настоящему Договору, за каждый день просрочки.

4.3. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по настоящему Договору, если это невыполнение было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, т.е. чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после вступления в силу настоящего Договора. В этих случаях сроки выполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

4.4. Сторона, для которой наступила невозможность выполнения обязательств в результате действия обстоятельств непреодолимой силы, обязана в письменной форме известить другую Сторону в срок не позднее 5 (пяти) дней со дня наступления непредвиденных обстоятельств с последующим представлением документов, подтверждающих их наступление. В противном случае она не вправе ссылаться на действия обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее Сторону от ответственности.

4.5. В случае неурегулирования Сторонами условий по оплате понесенных Сетевой организацией расходов, осуществляется в порядке установленном действующим законодательством Российской Федерации.

5. Разрешение споров

5.1. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в соответствии с законодательством Российской Федерации.

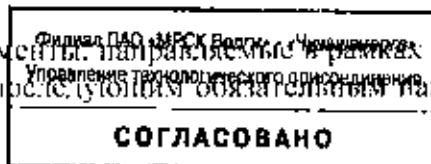
6. Заключительные положения

6.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) Заявителя не может превышать величину максимальной мощности, указанной в проектной документации на строительство (реконструкцию) объекта капитального строительства.

В случае если величина максимальной мощности энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) Заявителя, предусмотренная заявкой и настоящим Договором, превышает величину максимальной мощности, указанной в проектной документации на объект капитального строительства на момент подписания Сторонами Акта об осуществлении технологического присоединения. Сетевая организация указывает в нем величину максимальной мощности энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) Заявителя в соответствии с проектной документацией на объект капитального строительства. В данном случае Сетевой организацией вносятся соответствующие изменения в настоящий Договор и ТУ посредством заключения дополнительного соглашения к Договору и подготовки изменений в ТУ (в части уменьшения максимальной мощности).

6.2. Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон. Акт об осуществлении технологического присоединения, Акт согласования технологической и (или) аварийной брони, мотивированные отказы от их подписания, а также уведомление об отказе от технологического присоединения и Акт понесенных расходов направляются между Сторонами заказным письмом с уведомлением о вручении или иным способом, подтверждающим отправку и получение.

6.3. Все письма, акты и прочие документы, направляемые в рамках настоящего Договора, могут быть отправлены по факсу с последующим обязательным направлением



указанных документов заказным письмом с уведомлением о вручении или иным способом, подтверждающим отправку и получение.

6.4. Настоящий Договор вступает в силу момента его заключения и действует до окончания исполнения Сторонами обязательств.

6.5. Все приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью.

6.6. Все изменения и дополнения к настоящему Договору производятся на основании соглашения сторон и действительны, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

6.7. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

7. Перечень приложений к Договору

7.1. Приложение 1. Технические условия.

8. Местонахождения, реквизиты и подписи Сторон

От имени Сетевой организации:

Публичное акционерное общество
«Межрегиональная распределительная
сетевая компания Волги» (ПАО «МРСК
Волги»)

Номер записи в ЕПРЮЛ - 1076450006280

Дата внесения номера записи в реестр
29.06.2007г.

ИНН 6450925977 КПП 997450001

Место нахождения: 410031, г. Саратов, ул.
Первомайская, д. 42/44

Филиал ПАО «МРСК Волги» -
«Чувашэнерго»

Место нахождения: 428029, г. Чебоксары,
пр.И.Яковлева,4/4

ИНН/КПП 6450925977/213002001

р/с 40702810875020102992

к/с 301018103000000000609

БИК 049706609

Отделение №8613 Сбербанка России
г.Чебоксары

Тел.: (8352) 62-13-21, факс 62-73-23

Заместитель генерального директора
ПАО «МРСК Волги» - директор филиала
«Чувашэнерго»

М.П.

И.Г. Иванов

От имени Заявителя:

Общество с ограниченной
ответственностью «Устра» (ООО
«Устра»)

Номер записи в ЕПРЮЛ - 1082130003471

Дата внесения номера записи в реестр -
27.02.2008г.

Юридический адрес: 428028, Чувашская
Республика, г.Чебоксары,

пр.Тракторостроителей, д.72, пом.1

Почтовый адрес: 428028, Чувашская
Республика, г.Чебоксары,

пр.Тракторостроителей, д.72, пом.1

ИНН/КПП 2130036788/213001001

Р/с 40702810775020020598

К/с 301018103000000000609

БИК 049706609

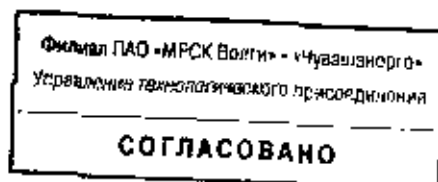
ПАО «Сбербанк России» Чувашское
отделение №8613

Тел.: (8352)56-22-23, 89278453567

Директор

М.П.

В.И. Андреев



3. 745
25. 60

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора
ПАО «МРСК Волги» - директор филиала
«Чувашэнерго»



Д.Г. Иванов
2016 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 670 кВт (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности)

№ 285

24.03.2016 г.

Сетевая организация: Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго»

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Устра»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроприемники XIV микрорайона НЮР (II этап строительства).
2. Наименование и местонахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: КЛ-10 кВ, РТП-10 кВ для электроснабжения XIV микрорайона НЮР (II этап строительства), расположенного по адресу: ЧР, г.Чебоксары, пр. Тракторостроителей.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 3500 кВт.
4. Категория надежности: II.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 1000 кВт – 2017 г., 1000 кВт – 2018 г., 1500 кВт – 2019 г.
7. Точки присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения (кВт): яч. №№113,213 ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Светлая – 3500 кВт.
8. Основной источник питания: яч. №113 1с-10 кВ ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Светлая.
9. Резервный источник питания: яч. №213 2с-10 кВ ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Светлая.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Определение точки присоединения.
 - 10.2. Разработку проектной (рабочей) документации (до границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя). Проектными решениями предусмотреть и выполнить:
 - 10.2.1. Замену масляных выключателей в яч. №№113,213 ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Светлая на вакуумные с микропроцессорной защитой, с блоками управления с цифровыми электроизмерительными приборами переменного тока, с измерительными трансформаторами тока с требуемым коэффициентом трансформации тока. Требуемый коэффициент трансформации тока, класс точности и тип трансформатора тока определить проектом.
 - 10.3. Согласование рабочей (проектной) документации.
 - 10.4. Оформление Актов разграничения границ балансовой принадлежности сторон, разграничения эксплуатационной ответственности сторон, об осуществлении технологического присоединения и о выполнении ТУ.
 - 10.5. Фактическое подключение.
11. Заявитель осуществляет разработку проектной (рабочей) документации и ее исполнение. Проектную (рабочую) документацию на внешнее электроснабжение выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ, СНиП и др. нормативных документов в специализированной организации, имеющей право на

СОГЛАСОВАНО

данный вид деятельности в соответствии с действующим законодательством, согласовать в филиале ПАО «МРСК Волги»-«Чувашэнерго». Проектными решениями предусмотреть и выполнить:

- 11.1 Строительство от №№113,213 ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Светлая до нового РТП-10/0,4 кВ по одной КЛ-10 кВ с применением кабеля необходимого сечения в соответствии с требованиями ПУЭ. Тип и сечение кабеля определить проектом. Трассу КЛ-10 кВ согласовать со всеми заинтересованными сторонами в установленном порядке.
- 11.2 Строительство РП-10 кВ, совмещенного с ТП 10/0,4 кВ, с вакуумными выключателями, с микропроцессорной защитой (уставки защит согласовать в установленном порядке). Тип РТП-10 кВ, количество ячеек 10 кВ, мощность и количество трансформаторов определить проектом.
- 11.3 Строительство КЛ-10 кВ в пределах охранной зоны ПС 110/10 кВ Светлая и по территории ПС осуществить в кабельных ж/б лотках.
- 11.4 Строительство квартальных ТП-10/0,4 кВ закрытого исполнения с двумя взаиморезервируемыми трансформаторами необходимой мощности с обеспечением автоматического ввода резерва (АВР) в РУ-0,4 кВ. Количество и тип ТП-10/0,4 кВ, мощность силовых трансформаторов определить проектом.
- 11.5 Линии 0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ до энергопринимающих устройств объектов выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.
- 11.6 В случае выявления при проектировании возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности (нарушение критерия $\text{tg } \varphi \leq 0,4$) в каждой из точек присоединения к сетям сетевой организации, в целях поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя средствами компенсации реактивной мощности.
- 11.7 Организацию учета электрической энергии в точках присоединения объектов электросетевого хозяйства Заявителя к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги»-«Чувашэнерго» согласно требованиям, предусмотренными Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442. Установку приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, в том числе, включенные в состав автоматизированной измерительной системы коммерческого учета, а также типы, которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений.
- 11.8 В случае, если заявителю требуется установка АИИС КУЭ на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства (в пределах границ балансовой принадлежности филиала ПАО «МРСК Волги» - «Чувашэнерго») - монтаж в яч. №№113,213 ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Светлая по отходящим КЛ-10 кВ автоматизированной информационной измерительной системы коммерческого и технического учёта эл. энергии с возможностью передачи данных на сервер сбора информации. При этом заявителю необходимо направить в адрес сетевой организации заявление о необходимости оборудования АИИС КУЭ с указанием подлежащей оборудованию точки поставки и необходимых технических требований к АИИС КУЭ.
12. После выполнения сторонами мероприятий по технологическому присоединению организовать проведение осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, при участии сетевой организации и собственника таких устройств.
13. Ввод в эксплуатацию энергопринимающих устройств осуществить после получения разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов заявителя, а также при наличии актов об осуществлении технологического присоединения, разграничения границ балансовой принадлежности сторон, разграничения эксплуатационной ответственности сторон и о выполнении ТУ.
14. Технические условия действительны в течение трех лет со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Заместитель директора -
главный инженер филиала
ПАО «МРСК Волги» - «Чувашэнерго»

Андреев А.Н. 399321

Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Чувашэнерго»
Управление технологического присоединения

СОГЛАСОВАНО

А.В. Клементьев

1620-000844/1

Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Чувашэнерго»
Дата поступления подписанного заявителем
экземпляра договора ТП (дата заключения)

Дополнительное соглашение № 1
к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
от 24.03.2016г. № 1620-000844

14.07.2016г.

г. Чебоксары

«___» _____ 2016г.

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (ПАО «МРСК Волги»), именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице заместителя директора по реализации и развитию услуг филиала ПАО «МРСК Волги» - «Чувашэнерго» Хаймуллина Вадима Юсимовича, действующего на основании Положения о филиале и доверенности от 30.07.2015г., удостоверенной нотариусом нотариального округа города Чебоксары Чувашской Республики Мясниковой В.Р. и зарегистрированной в реестре за № 3Д – 1155, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Устра» (ООО «Устра»), номер записи в ЕГРЮЛ 1082130003471, дата внесения номера записи в реестр 27.02.2008г., в лице директора Андреева В.Л., действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. В соответствии с письмом ООО «Устра» от 23.05.2016г. № 284 (вх. № 1624 от 25.05.2016г.), на основании п. 14 договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 24.03.2016г. № 1620-000844 (далее - Договор), ст. 450, п. 1 ст. 452 Гражданского кодекса Российской Федерации, Стороны пришли к соглашению о внесении изменений в соответствующий Договор.

1.1. Пункт 1.3. Договора изложить в следующей редакции: «1.3. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению по настоящему Договору со стороны Заявителя и Сетевой организации составляет 2 года, начиная с 2017 года, но не позже срока действия технических условий, являющихся приложением и неотъемлемой частью Договора.»

2. Остальные условия Договора, незатронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются неизменными, и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

3. Настоящее дополнительное соглашение считается заключенным и вступает в силу с момента подписания его Сторонами и является неотъемлемой частью Договора.

4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Подписи сторон:

От сетевой организации:

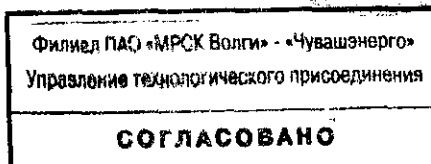
От заявителя:

М.П.



М.П.

/В.Л. Андреев



3 1624
2х 1180
25.06

1620-000844/2

Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Чувашэнерго»
Дата поступления подписанного заявителем
экземпляра договора ТП (дата заключения)
доп. соглашение № 2
« 13 » 06 2017 г.

Дополнительное соглашение № 2
к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
от 24.03.2016г. № 1620-000844 и дополнительному соглашению № 1 к нему
от 14.07.2016г. (№ 1620-000844/1)

г. Чебоксары

« ____ » _____ 2017г.

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (ПАО «МРСК Волги»), именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице заместителя генерального директора ПАО «МРСК Волги» - директора филиала «Чувашэнерго» Иванова Дмитрия Геннадьевича, действующего на основании Положения о филиале и доверенности от 15.06.2016г. № Д/16-209, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Устра» (ООО «Устра»), номер записи в ЕГРЮЛ 1082130003471, дата внесения номера записи в реестр 27.02.2008г., в лице директора Андреева В.Л., действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. На основании п. 6.6. договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 24.03.2016г. № 1620-000844 (далее - Договор), ст. 450, п. 1 ст. 452 Гражданского кодекса Российской Федерации, Стороны пришли к соглашению о внесении изменений в соответствующий Договор и дополнительное соглашение № 1 к нему от 14.07.2016г. (№ 1620-000844/1).

1.1. Пункт 1.3. Договора изложить в следующей редакции: «1.3. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению по настоящему Договору со стороны Заявителя и Сетевой организации составляет 2 года со дня заключения дополнительного соглашения № 2 к настоящему договору.»

1.2. Приложение № 1 к Договору (Технические условия № 285 от 24.03.2016г.) считать аннулированными и изложить в редакции Приложения № 1 к настоящему дополнительному соглашению.

2. Остальные условия Договора, незатронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются неизменными, и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

3. Настоящее дополнительное соглашение считается заключенным и вступает в силу с момента подписания его Сторонами и является неотъемлемой частью Договора.

4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Подписи сторон:

От сетевой организации:

От заявителя:

М.П.

/Д.Г. Иванов

М.П.

/В.Л. Андреев



6х 929
3-
(20-60)

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора
ПАО «МРСК Волги» - директор филиала
«Чувашэнерго»

Д.Г. Иванов

_____ 20 ____ г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 670 кВт (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности)

№ 662

Сетевая организация: Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго»

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Устра»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроприемники XIV микрорайона НЮР (II этап строительства).
2. Наименование и местонахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: КЛ-10 кВ, РТП-10 кВ для электроснабжения XIV микрорайона НЮР (II этап строительства), расположенного по адресу: ЧР, г.Чебоксары, пр. Тракторостроителей.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 3500 кВт.
4. Категория надежности: II.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 1000 кВт – 2017 г., 1000 кВт – 2018 г., 1500 кВт – 2019 г.
7. Точки присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения (кВт): яч. №№113,213 ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Светлая – 3500 кВт.
8. Основной источник питания: яч. №113 1с-10 кВ ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Светлая.
9. Резервный источник питания: яч. №213 2с-10 кВ ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Светлая.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Определение точки присоединения.
 - 10.2. Разработку проектной (рабочей) документации (до границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя). Проектными решениями предусмотреть и выполнить:
 - I этап:
 - 10.2.1. Замену масляных выключателей в яч. №№113,213 ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Светлая на вакуумные с микропроцессорной защитой, с блоками управления с цифровыми электроизмерительными приборами переменного тока, с измерительными трансформаторами тока с требуемым коэффициентом трансформации тока. Требуемый коэффициент трансформации тока, класс точности и тип трансформатора тока определить проектом.

Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Чувашэнерго»
Управление технологического присоединения

СОГЛАСОВАНО

II этап:

- 10.2.2. Демонтаж существующих силовых трансформаторов Т-1, Т-2 мощностью 10 МВА.
- 10.2.3. Установку силовых трансформаторов Т-1, Т-2 мощностью 16 МВА с автоматическими устройствами РПН.
- 10.2.4. Демонтаж существующей панели защиты силового трансформатора Т-1, Т-2.
- 10.2.5. Установку панели микропроцессорной защиты с автоматическим управлением силовых трансформаторов Т-1, Т-2 в здании ОПУ.
- 10.2.6. Замену в цепи силового трансформатора Т-1, Т-2 существующих шинных отделителей и короткозамыкателей на элегазовые выключатели (2Т в схеме 4Н) (с элегазовыми трансформаторами тока) с панелями микропроцессорной защитой в ОПУ. Присоединение вновь установленных выключателей осуществить через разъединители с электроприводами основных и заземляющих ножей и электромагнитной блокировкой.
- 10.2.7. Замену в цепи силового трансформатора Т-1, Т-2 на стороне 110 кВ разрядников РВС-110 на ОПН-110.
- 10.2.8. Замену вводных и секционных масляных выключателей на 1,2 секции шин ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Светлая на вакуумные с микропроцессорной защитой с блоком управления с цифровыми электроизмерительными приборами переменного тока с измерительными трансформаторами тока с требуемым коэффициентом трансформации тока. Требуемый коэффициент трансформации тока, класс точности и тип трансформатора тока определить в проектных решениях.
- 10.2.9. Организация резервного канала связи для передачи телеметрической информации с ПС 110 кВ Светлая в СПО. Среду передачи информации и оборудование определить проектом.
- 10.3. Согласование рабочей (проектной) документации.
- 10.4. Оформление Актов разграничения границ балансовой принадлежности сторон, разграничения эксплуатационной ответственности сторон, об осуществлении технологического присоединения и о выполнении ТУ.
- 10.5. Фактическое подключение.
11. Заявитель осуществляет разработку проектной (рабочей) документации и ее исполнение.
Проектную (рабочую) документацию на внешнее электроснабжение выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ, СНиП и др. нормативных документов в специализированной организации, имеющей право на данный вид деятельности в соответствии с действующим законодательством, согласовать в филиале ПАО «МРСК Волги»-«Чувашэнерго». Проектными решениями предусмотреть и выполнить:
 - 11.1 Строительство от №№113,213 ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Светлая до нового РТП-10/0,4 кВ по одной КЛ-10 кВ с применением кабеля необходимого сечения в соответствии с требованиями ПУЭ. Тип и сечение кабеля определить проектом. Трассу КЛ-10 кВ согласовать со всеми заинтересованными сторонами в установленном порядке.
 - 11.2 Строительство РП-10 кВ, совмещенного с ТП 10/0,4 кВ, с вакуумными выключателями, с микропроцессорной защитой (уставки защит согласовать в установленном порядке). Тип РТП-10 кВ, количество ячеек 10 кВ, мощность и количество трансформаторов определить проектом.
 - 11.3 Строительство КЛ-10 кВ в пределах охранной зоны ПС 110/10 кВ Светлая и по территории ПС осуществить в кабельных ж/б лотках.
 - 11.4 Строительство квартальных ТП-10/0,4 кВ закрытого исполнения с двумя взаиморезервируемыми трансформаторами необходимой мощности с обеспечением автоматического ввода резерва (АВР) в РУ-0,4 кВ. Количество и тип ТП-10/0,4 кВ, мощность силовых трансформаторов определить проектом.
 - 11.5 Линии 0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ до энергопринимающих устройств объектов выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.
 - 11.6 В случае выявления при проектировании возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности (нарушение критерия $\text{tg } \varphi \leq 0,4$) в каждой из точек присоединения к сетям сетевой организации, в целях поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности, оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя средствами компенсации реактивной мощности.

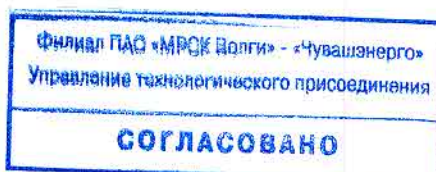
Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Чувашэнерго»
Управление технологического присоединения

СОГЛАСОВАНО

- 11.7 Организацию учета электрической энергии в точках присоединения объектов электросетевого хозяйства Заявителя к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги»- «Чувашэнерго» согласно требованиям, предусмотренными Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442. Установку приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, в том числе, включенные в состав автоматизированной измерительной системы коммерческого учета, а также типы, которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений.
- 11.8 В случае, если заявителю требуется установка АИИС КУЭ на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства (в пределах границ балансовой принадлежности филиала ПАО «МРСК Волги» - «Чувашэнерго») - монтаж в яч. №№113,213 ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Светлая по отходящим КЛ-10 кВ автоматизированной информационной измерительной системы коммерческого и технического учёта эл. энергии с возможностью передачи данных на сервер сбора информации. При этом заявителю необходимо направить в адрес сетевой организации заявление о необходимости оборудования АИИС КУЭ с указанием подлежащей оборудованию точки поставки и необходимых технических требований к АИИС КУЭ.
12. После выполнения сторонами мероприятий по технологическому присоединению организовать проведение осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, при участии сетевой организации и собственника таких устройств.
13. Ввод в эксплуатацию энергопринимающих устройств осуществить после получения разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов заявителя, а также при наличии актов об осуществлении технологического присоединения, разграничения границ балансовой принадлежности сторон, разграничения эксплуатационной ответственности сторон и о выполнении ТУ.
14. С выдачей настоящих ТУ, ТУ №285 от 24.03.2016г. считать аннулированными.
15. Технические условия действительны в течение четырех лет со дня заключения дополнительного соглашения.

И.о. заместителя директора -
главного инженера филиала
ПАО «МРСК Волги» - «Чувашэнерго»

А.В. Гук



Дополнительное соглашение № 3
к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
от 24.03.2016г. № 1620-000844 и дополнительным соглашениям к нему
№ 1 от 14.07.2016г. (1620-000844/1),
№ 2 от 13.06.2017г. (1620-000844/2)

г. Чебоксары

1620-000844/3

Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Чувашэнерго»
Дата поступления подписанного заявителем
экземпляра договора ТП (дата заключения)
<i>Доп. соглашение 3</i>
<i>19.08.2019</i> г.

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (ПАО «МРСК Волги»), именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице заместителя генерального директора ПАО «МРСК Волги» - директора филиала «Чувашэнерго» Иванова Дмитрия Геннадьевича, действующего на основании Положения о филиале и доверенности от 04.06.2019г. № Д/19-296, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Устра» (ООО «Устра»), номер записи в ЕГРЮЛ 1082130003471, дата внесения номера записи в реестр 27.02.2008г., в лице

директора Андреева Владимира Леонидовича
действующего(ей) на основании *Устава*

именуемое в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. В соответствии с письмом ООО «Устра» от 15.01.2018г. № 004/СК/2018 (вх. № 26 от 15.01.2018г.), в связи с повышением с 01.01.2019г. основной ставки налога на добавленную стоимость с 18% до 20% (Федеральный закон от 3 августа 2018г. № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах»), на основании пункта 6.6 договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 24.03.2016г. № 1620-000844 (далее - Договор), ст. 450, п. 1 ст. 452 Гражданского кодекса Российской Федерации, Стороны пришли к соглашению о внесении изменений в соответствующий Договор и дополнительные соглашения к нему.

1.1. Абзац 2 пункта 4 Договора изложить в следующей редакции: «Срок действия технических условий – по 31.12.2023г.»

1.2. Пункт 1.3 Договора изложить в следующей редакции: «1.3. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению – по 31.12.2023г.»

1.3. В пункте 10 Договора слова «и составляет 3 055 291 руб. 40 коп., в том числе НДС 18% - 466 061 руб. 40 коп.» заменить словами «и составляет 3 107 076 руб. 00 коп., в том числе НДС 20% - 517 846 руб. 00 коп.»

1.4. Пункт 6 Приложения № 1 к Договору (Технические условия № 662 от 13.06.2017г.) изложить в следующей редакции: «6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2023г.»

1.5. Пункт 15 Приложения № 1 к Договору (Технические условия № 662 от 24.03.2016г.) изложить в следующей редакции: «15. Технические условия действительны по 31.12.2023г.»

Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Чувашэнерго»
Управление технологического присоединения
СОГЛАСОВАНО

2. Остальные условия Договора, незатронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются неизменными, и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

3. Настоящее дополнительное соглашение считается заключенным и вступает в силу с момента подписания его Сторонами и является неотъемлемой частью Договора.

4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

5. Реквизиты и подписи Сторон:

От сетевой организации:

**Публичное акционерное общество
«Межрегиональная распределительная
сетевая компания Волги»
(ПАО «МРСК Волги»)**

Номер записи в ЕГРЮЛ - 1076450006280
Дата внесения номера записи в реестр –
29.06.2007г.

ИНН 6450925977 КПП 997650001

Место нахождения: 410031, Саратовская
область, г. Саратов, ул. Первомайская, д.
42/44

Почтовый адрес филиала ПАО «МРСК
Волги» - «Чувашэнерго»: 428029,
Чувашская Республика, г. Чебоксары,
пр. И. Яковлева, д. 4/4

Получатель: ПАО «МРСК Волги»

ИНН/КПП 6450925977/213002001

р/с 40702810875020102992

БИК 049706609

Чувашское отделение № 8613 ПАО Сбербанк
г. Чебоксары

к/с 30101810300000000609

Тел./факс: 8(8352) 62-13-21/62-73-23

e-mail: adm@ch-energo.ru, www.mrsk-volgi.ru

Заместитель генерального директора
ПАО «МРСК Волги» -
директор филиала «Чувашэнерго»

М.П.



Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Чувашэнерго»
Управление технологического присоединения

СОГЛАСОВАНО

От заявителя:

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

Номер записи в ЕГРЮЛ 1082130003471

Дата внесения номера записи в реестр
27.02.2008г.

Место нахождения: 428028, Чувашская
Республика, г. Чебоксары, просп.

Тракторостроителей, д. 72, пом. 1

ИНН/КПП 2130036788/213001001

Р/с 40702810775020020598

Чувашское отделение № 8613 ПАО

Сбербанк г. Чебоксары

БИК 049706609

К/с 30101810300000000609

Тел./факс: 8(8352) 22-69-71/22-69-73

Директор
ООО «Устра»





Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром трансгаз Нижний Новгород»
(ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»)

ул. Звездинка д. 11, г. Нижний Новгород,
Нижегородская область, Российская Федерация, 603950
тел. +7 (831) 433-16-95, 464-63-00 факс +7 (831) 430-81-28
e-mail: svo@vtg.gazprom.ru www.n-novgorod-tr.gazprom.ru
ОКПО 04864329, ОГРН 1025203016332 ИНН 5260080007 КПП 997250001

28 ЯНВ 2022

№25/ 1034

На № 05/10-205 от 24.01.2022

О предоставлении информации

Заместителю министра
промышленности и энергетики
Чувашской Республики

О.В. Григорьевой

428018, г. Чебоксары,
ул. К. Иванова, д.84.

Уважаемая Ольга Вячеславовна!

В соответствии с запросом сообщая, что для осуществления взаимодействия при разработке «Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Чувашской Республики на 2023-2027 годы» ответственным лицом ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» назначен Москвин Михаил Валерьевич, главный энергетик – начальник отдела, moskvinmva@vtg.gazprom.ru, тел. 8-831-431-12-46, сот. 8-915-941-98-40.

Приложение: Информация по запросу на 1 листе.

Заместитель генерального директора
по эксплуатации компрессорных станций

А.Н. Зеваков

25/С.А. Нечаев
(831) 434-14-21

Зам. начальника ОГЭ
Н.В. Фоевцев

Наименование потребителя	Фактическое место расположение (адрес)	Вид деятельности	Центр питания с напряжением 35 кВ или выше	Заявленная мощность на отчетный год, МВт	Годовой объем электропотребления, млн. кВт*ч											Максимальная потребляемая активная мощность, МВт										
					фактический					планируемый						фактическая					планируемая					
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"	429510, Чувашская Республика, Чебоксарский р-н, 2,5 юго-западнее с. . Абашево КС -22 Чебоксарская	49.50.21	ПС 220 кВ Абашево	80,949	454	398	447	362	472	508	508	509	508	508	508	52	45	51	41	54	58	58	58	58	58	58

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТРАНСНЕФТЬ – ПРИКАМЬЕ»

ул. П. Лумумбы, д.20, корпус 1, Казань, Республика Татарстан, Россия, 420081; тел.: (843) 279-04-20, 279-03-00; факс: (843) 279-01-12;

E-mail: office@kaz.transneft.ru; ОКПО 00139264; ОГРН 1021601763820; ИНН/КПП 1645000340/997250001

29.11.2021 № ТПК-01-02-04-14/49059

На №

от

И.о. министра

Министерства

промышленности и энергетики

Чувашской Республики

А.А. Кондратьеву

428018, ЧР, г. Чебоксары,

ул. К. Иванова, д. 84

Тел: 8(8352)58-03-11,

E-mail: minprom@cap.ru

О предоставлении данных

Уважаемый Александр Андреевич!

На Ваш запрос от 25.11.2021 № 05/10-4099 для выполнения работ по разработке «Схемы и программы развития электроэнергетики Чувашской Республики на 2023-2027 годы» направляем информацию по приложенной к вышеуказанному письму форме.

Приложение: Опросный лист для крупных потребителей (электрическая часть) – 1 лист.

И.о. генерального директора

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 0223ADBE0026AD40B943C714D655E8B3D7
Владелец **Решетников Владимир Станиславович**
Действителен с 12.05.2021 по 23.05.2022
Дата подписания 29.11.2021

В.С. Решетников

Главный энергетик
Волков И.Н.
Исп. Нагорнова О.И.
Тел. 8(843)279-03-46



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧЕБОКСАРСКИЙ
ЭЛЕКТРОАППАРАТНЫЙ
ЗАВОД»
(АО «ЧЭАЗ»)



ЧЭАЗ



«ШУПАШКАРТИ
ЭЛЕКТРОАППАРАТ
ЗАВОЧЁ»
АКЦИОНЕРСЕН
ПЁРЛЕШЁВЁ

Проспект И.Я. Яковлева, дом 5, г. Чебоксары, Чувашская Республика, 428020
Тел.: +7(8352) 39-56-09 (справочная завода), 62-04-61 (приемная), 39-57-43 (канцелярия),
39-56-90, 62-20-99 (ИПК «Щит»), 39-52-65, 39-59-29 (ИПК «Реконт»),
39-52-72 (ИПК «МПРЗА»), 39-51-23 (ИПК «ПТ»)
Факс: +7(8352) 62-72-31; e-mail: cheaz@cheaz.ru, http://www.cheaz.ru
ОКПО 05797954; ОГРН 1022101129896; ИНН 2128000600; КПП 213001001



Русский Перспек

ГОСТ РБ 5015-2002

№ 265-26-163 от 04.03.2021

На № _____ от _____

Заместителю
министра
Министерства промышленности
и энергетики ЧР
Григорьевой О.В.

Уважаемая, Ольга Вячеславовна!

В рамках выполнения работ по разработке «Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Чувашской Республики на 2023-2027 годы» направляем информацию согласно приложения.

Информация направлена на адрес электронной почты:

Приложение: Опросной лист для иных собственников электросетевого
оборудования по АО «ЧЭАЗ» в формате xls

Главный инженер АО «ЧЭАЗ»

О.Ю. Мужжавлев

Исполнитель

Рудова С.Ю

Тел.

39-58-35

Файл

Чăваш Республики
Чăваш Республикин теп хулин – Шупашкар хулин
муниципаллă пĕрлĕхĕн муниципаллă унитарлă
«Шупашкарти троллейбус управленийĕ»
предприятийĕ

Заместителю министра
промышленности и энергетики
Чувашской Республики

Григорьевой О.В.

Чувашская Республика
Муниципальное унитарное предприятие
«Чебоксарское троллейбусное
управление»
муниципального образования города Чебоксары –
столицы Чувашской Республики
428003, г. Чебоксары, ул. Энгельса, 27
Телефон 56-37-61 Факс (8352) 55-09-00, 56-24-48
e-mail chtroll@chebnet.com

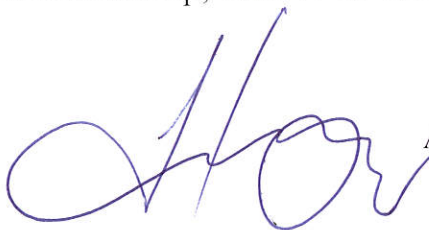
28.01.2022. № 8900/25/1
На № 05/10-205 от 24.01.2022 г.

Уважаемая Ольга Вячеславовна!

Муниципальное унитарное предприятие «Чебоксарское троллейбусное управление» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики направляет запрашиваемую информацию в приложении к письму.

Контактные данные лица для осуществления взаимодействия: Куликов Андрей Владимирович – главный инженер, тел. 44-67-27.

Директор предприятия



А.В. Васильев





АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧЕБОКСАРСКОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ
имени В.И. ЧАПАЕВА»

ИНН 2130095159 КПП 213001001 ОКПО 24322978 ОГРН 1112130014325

ул. Социалистическая, д.1, г. Чебоксары, Чувашская Республика, 428006
телефон: (8352) 62-22-98 факс: (8352) 62-42-23 e-mail: info@chapaew.ru

27.01.2022 № 87/874
На 05/10-206 от 24.01.2022

Заместителю министра
промышленности и энергетики
Чувашской Республики
О.В. Григорьевой

О предоставлении сведений

e-mail: minprom22@cap.ru
energo-zhkh@cap.ru

АО «ЧПО им. В.И. Чапаева» направляет информацию на Ваш запрос для разработки «Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Чувашской Республики на 2023-2027 годы».

Для осуществления взаимодействия при разработке «Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Чувашской Республики на 2023-2027 годы» обращаться к ответственному:

Ухватов Виталий Сергеевич - Начальник цеха электроснабжения

e-mail: 87@chapaew.ru

тел.: (8352) 39-62-68, 39-62-66

Приложение: 2 опросных листа в формате .xls, схема в форматах .pdf и .dwg

Заместитель генерального директора
по капитальному строительству и инновациям

Н.В. Топорков

Орлов А.М.,
39-62-28

07.04.2022

№ МР6/22/2/680

На _____

от _____

Министру промышленности и
энергетики Чувашской Республики
А.А. Кондратьеву

ул. К. Иванова, д.84, г. Чебоксары,
Чувашская Республика, 428018,
тел.:58-03-11

О направлении информации

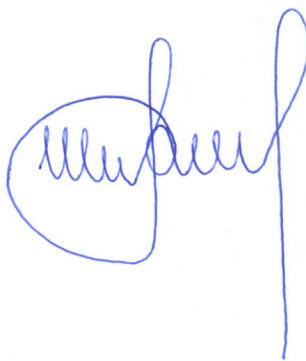
Уважаемый Александр Андреевич!

Филиал ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго" (далее - Филиал) в рамках разработки Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Чувашской Республики на 2023-2027 годы, с целью подготовки технического обоснования необходимости реконструкции ПС 110 кВ Светлая с заменой установленных силовых трансформаторов с 2х10 МВА на 2х16 МВА сообщает следующее:

- ввиду отсутствия связи ПС 110 кВ Светлая с другими центрами питания (ЦП) по сети 10 кВ, возможность проведения схемно-режимных мероприятий по переводу части нагрузки с ПС Светлая на другие ЦП отсутствует.

- ПС 110 кВ Светлая является тупиковым ЦП.

Заместитель директора-главный инженер



И.М. Шкрыль