

Регламент

Распечатано: ООО ИНК, 13.07.2023 09:43:38, IRKOIL\Yrgalov_VA.

УЧТЕННАЯ КОПИЯ: (816817955). Выдан экземпляр: 3.

Редакция от: 07.06.2023. Действует с 07.06.2023.

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ»**

Приложение

УТВЕРЖДЕНО
Приказом ООО «ИНК»
от 07 июня 2023 г.
№ 1446/00-п

Введен в действие с
07 июня 2023 г.



РЕГЛАМЕНТ

**ОРГАНИЗАЦИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ СТОРОННИХ ОРГАНИЗАЦИЙ К
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ОБЪЕКТАХ ООО «ИНК» и
ОБЩЕСТВ**

РГ.04.24

Редакция 4

Иркутск
2023

ООО «ИНК»

Паспорт документа

Процесс	Энергообеспечение
Владелец процесса	Управляющий директор по производству - главный инженер, член Правления
Подразделение-разработчик	Департамент электросетевого оборудования ООО «ИНК»
Разработчик (ФИО, должность)	Чепурко С.С., Директор департамента электросетевого оборудования управления энергетики,
Ответственный за актуализацию (должность)	Директор департамента электросетевого оборудования управления энергетики
Область распространения	ООО «ИНК»: Департамент электросетевого оборудования, Департамент вспомогательных систем и энергоэффективности, Цех электрических сетей; Дочерние общества и юридические лица, заключившие с ООО «ИНК» Соглашение о взаимодействии, Общества, которые являются или потенциально могут стать контрагентами ООО «ИНК»
Введен (впервые/взамен)	Взамен регламента «Организация технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии сторонних организаций к электрическим сетям на объектах ООО «ИНК» и Обществ», РГ.04.24 (редакции 3), утвержденного приказом от 07.03.2023 № 0543/00-п
Настоящий внутренний нормативно-методический документ является интеллектуальной собственностью Общества с ограниченной ответственностью «Иркутская нефтяная компания». Любые права в отношении настоящего внутреннего нормативного-методического документа, включая исключительные права в связи с его разработкой, переработкой, распространением, использованием любым иным образом, в соответствии с законодательством РФ принадлежат ООО «ИНК».	

Информация о предыдущих редакциях документа

№ редакции	Краткое описание изменений по сравнению с предыдущей редакцией
4	Для учета требований по энергоэффективности оборудования подключаемых потребителей дополнены п.п.1.1.1; 1.2; 3.1.2.7; 3.2.2.6; 4.1.2.9; 4.2.2.9; Добавлен п. 1.3
3	1. Для фиксирования безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии добавлены пункты: п.п.5.1, 6.16, 6.17; Добавлены приложения:

Регламент

Распечатано: ООО ИНК, 13.07.2023 09:43:38, IRKOIL\Yrgalov_VA.

УЧТЕННАЯ КОПИЯ: (816817955). Выдан экземпляр: 3.

Редакция от: 07.06.2023. Действует с 07.06.2023.

ООО «ИНК»

	Приложение №6 «Акт неучтенного потребления электроэнергии» Приложение №7 «Акт бездоговорного потребления электроэнергии» 2. Для случаев присоединения к сетям электроснабжения при проведении работ по текущему, капитальному ремонту и освоению скважин добавлен п.п.1.1.3
2	В связи со структурно-штатными изменениями. 1. Переименование структурного подразделения Департамента энергетики в Управление энергетики, с созданием подразделений: <ul style="list-style-type: none">• Департамент электросетевого оборудования;• Департамент генерации;• Департамент вспомогательных систем и энергоэффективности;• Центр управления сетями;• Проектный отдел. 2. Реструктуризация структурного подразделения Цеха энергообеспечения, с разделением на подразделения: <ul style="list-style-type: none">• Цех электрических сетей;• Цех генерирующего оборудования.
1	-

ООО «ИНК»

Содержание

1	Общие положения.....	5
1.1	Назначение документа	5
1.2	Термины и определения	5
1.3	Требования по энергоэффективности к подключаемым объектам Заявителя.....	7
1.4	Сокращения и обозначения	8
1.5	Нормативные ссылки.....	9
2	Общее описание процесса	10
3	Процесс «Выдача ТУ на ТП».....	11
3.1	Подпроцесс «Выдача ТУ на ТП < 50 кВт до 1 кВ, III кат.».....	12
3.1.1	Графическая схема подпроцесса	12
3.1.2	Описание операций подпроцесса.....	13
3.2	Подпроцесс «Выдача ТУ на ТП > 50 кВт, I/II/III кат.».....	17
3.2.1	Графическая схема подпроцесса	17
3.2.2	Описание операций подпроцесса.....	18
4	Процесс «Выполнение ТУ на ТП, осуществление ТП»	22
4.1	Подпроцесс «Выполнение ТУ на ТП, осуществление ТП < 50 кВт до 1 кВ, III кат.»	23
4.1.1	Графическая схема подпроцесса	23
4.1.2	Описание операций подпроцесса.....	24
4.2	Подпроцесс «Выполнение ТУ на ТП, осуществление ТП > 50 кВт до 1 кВ, I/II/III кат.»	30
4.2.1	Графическая схема подпроцесса	30
4.2.2	Описание операций подпроцесса.....	31
5	Порядок подачи напряжения на энергопринимающие устройства Заявителя	36
6	Порядок потребления электрической энергии	37
7	Приложения	40

ООО «ИНК»

1 Общие положения

1.1 Назначение документа

- 1.1.1 Настоящий документ определяет порядок технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии подрядных организаций и других сторонних организаций к электрическим сетям на объектах ООО «ИНК» и Обществ, устанавливают требования к выдаче технических условий, порядок проверки выполнения Заявителем и ООО «ИНК» (выступающей в роли Сетевой организации) технических условий, критерии наличия (отсутствия) технической возможности и особенности технологического присоединения, с учетом требований мероприятий по энергоэффективности подключаемого оборудования потребителя.
- 1.1.2 Действие настоящего документа распространяется на случаи присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединённых энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также на случаи, при которых в отношении ранее присоединённых энергопринимающих устройств изменяются категория надёжности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств.
- 1.1.3 Порядок подключения к сетям электроснабжения при проведении работ по текущему, капитальному ремонту и освоению скважин определен согласно инструкции по организации электроснабжения бригад текущего и капитального ремонта скважин и звеньев освоения [И.13.ИНК-ТКРС](#).

1.2 Термины и определения

Термин	Определение
Производитель и поставщик электрической энергии	организация (далее по тексту ООО «ИНК»), владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами генерации, электросетевого хозяйства, с использованием которых оказывает услуги по производству, передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии подрядных организаций и других сторонних организаций
Заявитель	юридическое или физическое лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение, увеличить объем максимальной мощности, а также изменить категорию надёжности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности без пересмотра (увеличения) величины максимальной мощности, но с

ООО «ИНК»

Термин	Определение
	изменением схемы внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств
Подрядная организация	юридическое лицо, выполняющее работы по договору подряда и/или контракту, принимающее на себя обязательство по строительству объектов или совершению определенных проектно-изыскательских и строительных работ, необходимых для выполнения строительства, и по сдаче объекта по плану и в срок в соответствии с проектной документацией, либо другая сторонняя организация, оказывающая услуги для ООО «ИНК» или Общества
Технологическое присоединение	услуга, оказываемая сетевой организацией для подключения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии подрядных организаций и сторонних организаций
Энергопринимающее устройство	совокупность машин, аппаратов, линий и вспомогательного оборудования, находящаяся у заявителя в собственности (или на ином законном основании) предназначенных для производства, преобразования, трансформации, передачи электроэнергии
Электроприёмник	устройство, в котором происходит преобразование электрической энергии в другой вид энергии для ее использования
Потребитель электрической энергии	электроприёмник или группа электроприёмников, объединенных технологическим процессом и размещающихся на определенной территории
Технические условия на присоединение к электрическим сетям	документ, устанавливающий требования и объем мероприятий, которые необходимо выполнить заявителю для осуществления технологического присоединения
Акт об осуществлении технологического присоединения	документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства
Граница балансовой принадлежности	линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и

ВНМД

Регламент

Распечатано: ООО ИНК, 13.07.2023 09:43:38, IRKOIL\Yrgalov_VA.

УЧТЕННАЯ КОПИЯ: (816817955). Выдан экземпляр: 3.

Редакция от: 07.06.2023. Действует с 07.06.2023.

ООО «ИНК»

Термин	Определение
	потребителем услуг по передаче электрической энергии за состояние и обслуживание электроустановок
Точка присоединения к электрической сети	место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии с электрической сетью производителя и поставщика электрической энергии (ООО «ИНК»)
Точка поставки	место исполнения обязательств об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики)
Энергоэффективность	эффективное (рациональное) использование энергетических ресурсов

1.3 Требования по энергоэффективности к подключаемым объектам Заявителя

№п.п.	Требование по энергоэффективности
1	Системы внутреннего освещения зданий объектов потребителя должны иметь в своём составе энергосберегающие лампы
2	Системы наружного (уличного) освещения должны иметь в своём составе энергосберегающие лампы и светильники, автоматику для включения и отключения освещения по датчику освещённости, датчику местоположения (GPS-реле), реле времени
3	Системы электрического отопления должны иметь автоматические регуляторы для поддержания установленной температуры воздуха в помещении, при этом температура воздуха в отопительный период в производственных и хозяйственных помещениях должна быть не выше 18 град.С., для бытовых и жилых помещениях - не выше 23 град.С
4	Системы электрообогрева должны быть оборудованы автоматикой для поддержания необходимой температуры
5	Мобильные здания и конструкции должны иметь закрытый тепловой контур без признаков явных потерь тепловой энергии, регистрируемых прибором для тепловизионного контроля
6	Запрещается нецелевое использование электрической энергии
7	Обогреваемые трубопроводы и ёмкости должны иметь тепловую изоляцию и покрывной гидроизолирующий слой

Организация технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии сторонних организаций к электрическим сетям на объектах ООО «ИНК» и Обществ

РГ.04.24 (редакция 4)

| Страница 7 из 40

ВНМД

Регламент

Распечатано: ООО ИНК, 13.07.2023 09:43:38, IRKOIL\Yrgalov_VA.

УЧТЕННАЯ КОПИЯ: (816817955). Выдан экземпляр: 3.

Редакция от: 07.06.2023. Действует с 07.06.2023.

ООО «ИНК»

8	Отопительный приборы, установленные на стенах зданий, должны иметь теплоотражающие экраны
9	Не используемые зарядные устройства должны быть отключены от электрических розеток
10	Не накрывать/не заслонять тепловые радиаторы, что препятствует отдаче тепла
11	Обеспечить плотное закрывание дверей и окон в отопительный период и летний период при использовании системы кондиционирования
12	Холодильное оборудование располагать вдали от нагревательных приборов
13	Проводить регулярную смену фильтров кондиционеров в случае их применения

1.4 Сокращения и обозначения

Сокращение	Расшифровка
Общества	Дочерние общества и юридические лица, заключившие с ООО «ИНК» Соглашение о взаимодействии
ЦЭС	Цех электрических сетей ООО «ИНК»
УЭн	Управление энергетики ООО «ИНК»
ДЭСО УЭн	Департамент электросетевого оборудования управления энергетики ООО «ИНК»
ДВСиЭ УЭн	Департамент вспомогательных систем и энергоэффективности управления энергетики ООО «ИНК»
НС ЦЭС	Начальник смены цеха электрических сетей ООО «ИНК»
ПО	Подрядная организация, в т.ч. другая сторонняя организация
ТУ	Технические условия
ТП	Технологическое присоединение
Акт ОТП	Акт об осуществлении технологического присоединения
Акт ВТУ	Акт о выполнении технических условий
СМР	Строительно-монтажные работы
ПНР	Пусконаладочные работы
ИТР	Инженерно-технический работник
НД	Нормативный документ

Организация технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии сторонних организаций к электрическим сетям на объектах ООО «ИНК» и Обществ

РГ.04.24 (редакция 4)

| Страница 8 из 40

ООО «ИНК»

1.5 Нормативные ссылки

Идентификатор документа	Наименование документа
Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 (с изменениями на 30.04.2020 г.)	Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 (с изменениями на 30.04.2020 г.)	О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии.
И.04.24	Оформление, подача, рассмотрение, согласование оперативных заявок на изменение эксплуатационного состояния энергетического, генерирующего или электротехнического оборудования и устройств РЗА ЦЭО

Примечание – При пользовании настоящим документом целесообразно проверить действие ссылочных документов по соответствующим указателям, составленным на 1 января текущего года, и информационным указателям, опубликованным в текущем году. Если ссылочный документ заменен (изменен), то при пользовании настоящим документом следует руководствоваться замененным (измененным) ссылочным документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то документ, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

ООО «ИНК»

2 Общее описание процесса

Процесс «Организация технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии сторонних организаций к электрическим сетям на объектах ООО «ИНК» и Обществ» состоит из двух подпроцессов и представлен на [рисунке 1](#).

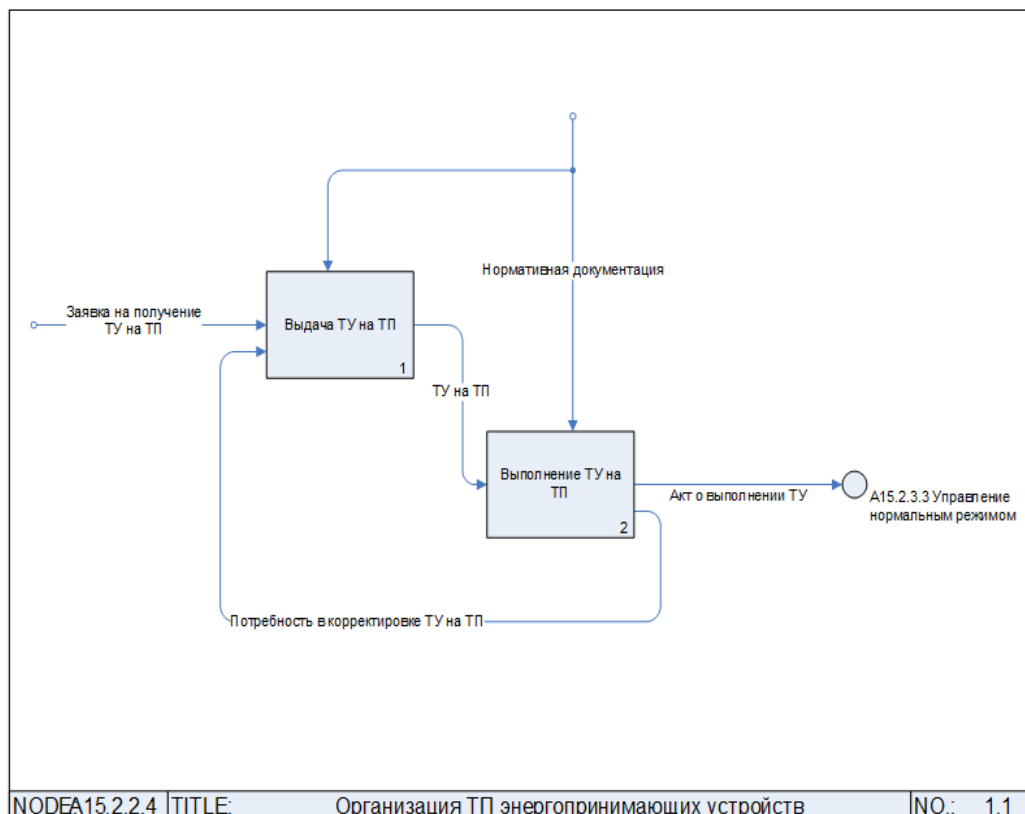
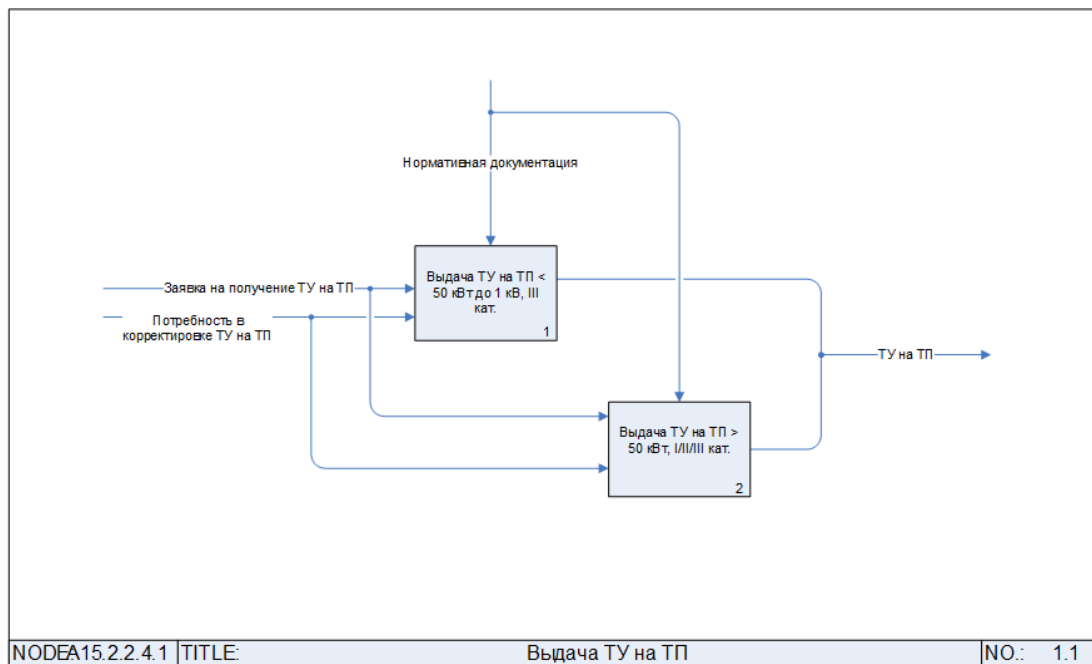


Рисунок 1. Организация технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии сторонних организаций к электрическим сетям на объектах ООО «ИНК» и Обществ

ООО «ИНК»

3 Процесс «Выдача ТУ на ТП»

Процесс «Выдача ТУ на ТП» представлен на [рисунке 2](#), состоит из двух подпроцессов, описанных ниже.



NODEA15.2.2.4.1 | TITLE: Выдача ТУ на ТП | NO.: 1.1

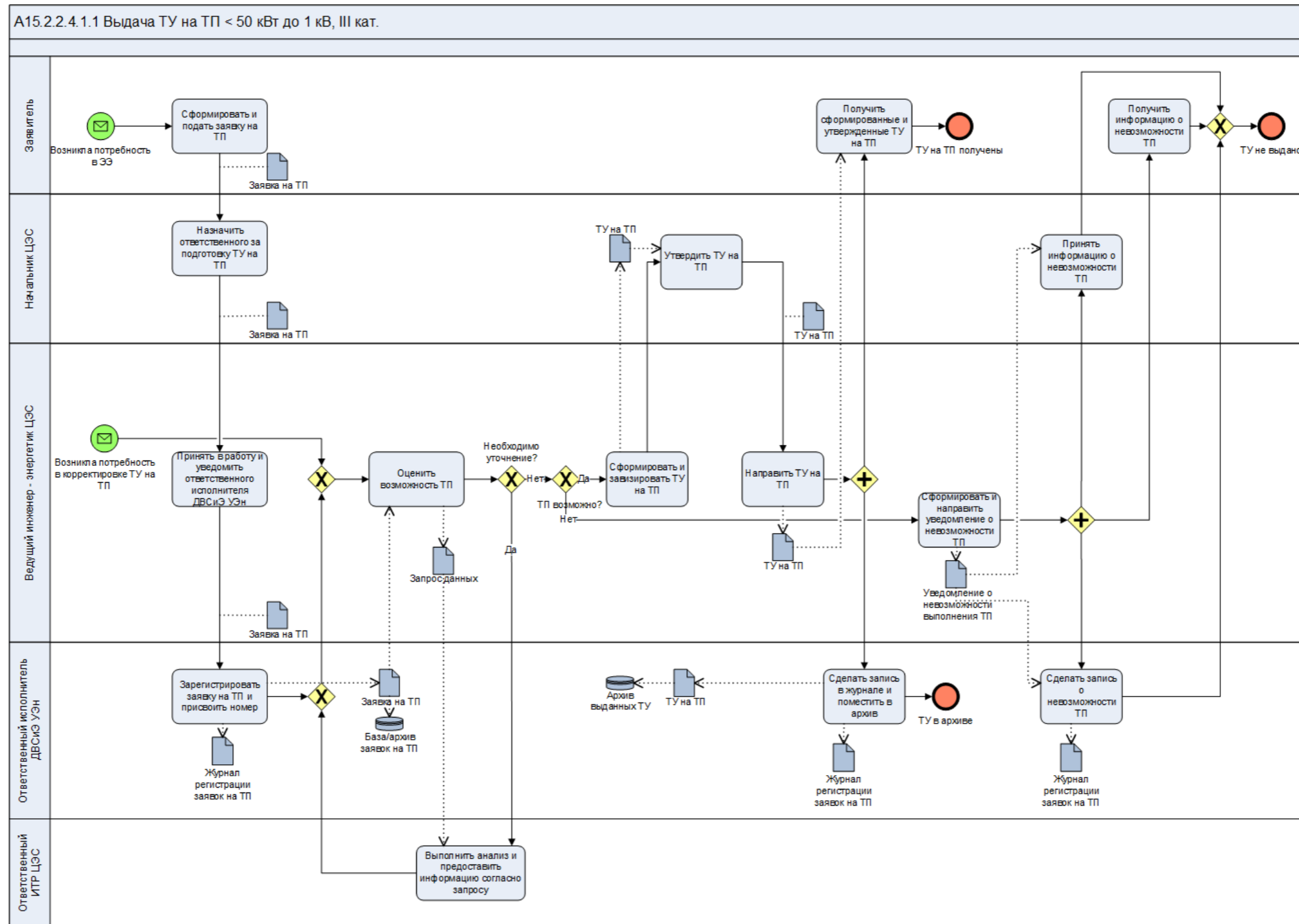
Рисунок 2. Выдача ТУ на ТП

Выдача ТУ на ТП < 50 кВт до 1 кВ, III кат.: выдача технических условий на технологическое присоединение при максимальной мощности энергопринимающих устройств не более 50 кВт при напряжении до 1 кВ, заявляемая категория надёжности энергопринимающих устройств III.

Выдача ТУ на ТП > 50 кВт, I/II/III кат.: выдача технических условий на технологическое присоединение при максимальной мощности энергопринимающих устройств более 50 кВт при напряжении до и выше 1 кВ, заявляемая категория надёжности энергопринимающих устройств I/II/III.

3.1 Подпроцесс «Выдача ТУ на ТП < 50 кВт до 1 кВ, III кат.»

3.1.1 Графическая схема подпроцесса



ВНМД

Регламент

Распечатано: ООО ИНК, 13.07.2023 09:43:38, IRKOIL\Yrgalov_VA.

УЧТЕННАЯ КОПИЯ: (816817955). Выдан экземпляр: 3.

Редакция от: 07.06.2023. Действует с 07.06.2023.

ООО «ИНК»

3.1.2 Описание операций подпроцесса

3.1.2.1 Сформировать и подать заявку на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: При возникновении намерения осуществить технологическое присоединение (далее – ТП) к электрическим сетям ООО «ИНК», Заявитель нарочным способом и/или средствами электронной почты подаёт на имя начальника ЦЭС ООО «ИНК» (или лицо его замещающее) заполненную заявку на ТП по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств к электрическим сетям ([Ф 01.РГ.04.24 \(ред. 4\)](#)) с обязательным приложением маркетинговой карты, плана расположения энергопринимающих устройств и плана потребления электроэнергии.

Результат операции: Заявка на ТП.

3.1.2.2 Назначить ответственного за подготовку ТУ на ТП

Исполнитель: Начальник ЦЭС.

Содержание деятельности: Полученную заявку начальник ЦЭС печатает, визирует отметкой «В работу» с указанием фамилии ответственного за подготовку технических условий (далее – ТУ), сканирует и передаёт посредством электронной почты непосредственно находящемуся на рабочей вахте ведущему инженеру-энергетику ЦЭС или лицу его замещающему.

Результат операции: Назначенный ответственный за подготовку ТУ.

3.1.2.3 Принять в работу и уведомить ответственного исполнителя ДВСиЭ УЭн

Исполнитель: Ведущий инженер-энергетик ЦЭС.

Содержание деятельности: После получения заявки на ТП от начальника ЦЭС ведущий инженер-энергетик информирует посредством электронной почты ответственного исполнителя ДВСиЭ УЭн (ранее назначенного директором ДВСиЭ УЭн) о поступившей заявке для её регистрации в Журнале регистрации заявок на ТП с присвоением индивидуального регистрационного номера.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Отправленное уведомление о поступлении заявки на ТП.

3.1.2.4 Зарегистрировать заявку на ТП и присвоить номер

Исполнитель: Ответственный исполнитель ДВСиЭ УЭн.

Содержание деятельности: Регистрирует заявку в Журнале регистрации заявок на ТП. Журнал ведется в электронном виде.

Длительность: 1 рабочий день.

ВНМД

Регламент

Распечатано: ООО ИНК, 13.07.2023 09:43:38, IRKOIL\Yrgalov_VA.

УЧТЕННАЯ КОПИЯ: (816817955). Выдан экземпляр: 3.

Редакция от: 07.06.2023. Действует с 07.06.2023.

ООО «ИНК»

Результат операции: Зарегистрированная заявка на ТП.

3.1.2.5 Оценить возможность ТП

Исполнитель: Ведущий инженер-энергетик ЦЭС.

Содержание деятельности: Зарегистрированную в ДВСиЭ УЭн заявку на ТП принимает в работу для оценки технической возможности осуществления ТП, расчёта электрических режимов, определения точек подключения и объёма необходимых мероприятий.

По результатам оценки возможны три варианта развития событий:

- 1 Требуется уточнение;
- 2 ТП невозможно;
- 3 ТП возможно.

При необходимости уточнения схемы приёма мощности и указаний по подключению объектов, ведущий инженер-энергетик ЦЭС запрашивает необходимую информацию у ответственных за эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ИТР ЦЭС (мастер, инженер-энергетик, ведущий инженер-энергетик, начальник электросетевого участка и проч.).

Длительность: не более 5 рабочих дней со дня регистрации заявки Заявителя.

Результат операции: ТП возможно; ТП невозможно; запрос на уточнение.

3.1.2.6 Выполнить анализ и предоставить информацию согласно запросу

Исполнитель: Ответственный ИТР ЦЭС

Содержание деятельности: Предоставляет необходимую информацию по запросу. При необходимости производит обследование на местности, уточняет схемы РУ, поопорные схемы ВЛ, имеющиеся в наличии точки подключения, соответствующие заявленной требуемой мощности по заявке на ТП.

Длительность: Не позднее 24 часов после получения запроса.

Результат операции: Информация согласно запросу.

3.1.2.7 Сформировать и завизировать ТУ на ТП

Исполнитель: Ведущий инженер-энергетик ЦЭС.

Содержание деятельности: По результатам оценки технической возможности ТП ведущий инженер-энергетик формирует технические условия на технологическое присоединение (далее – ТУ на ТП) к электрическим сетям ООО «ИНК» объектов Заявителя (согласно [Ф 02.РГ.04.24 \(ред. 4\)](#) данного документа) с указанием исчерпывающей информации по необходимым для подключения мероприятиям, с учетом мероприятий по энергоэффективности подключаемого оборудования потребителя. Распечатывает, визирует отметкой «Разработал» с указанием должности, ФИО, даты и передает нарочным способом начальнику ЦЭС.

ООО «ИНК»

Длительность: Не позднее 7 рабочих дней со дня регистрации заявки.

Результат операции: Сформированное ТУ на ТП.

3.1.2.8 Утвердить ТУ на ТП

Исполнитель: Начальник ЦЭС.

Содержание деятельности: Проставляет визу в графе «Утверждено» на распечатанном бланке ТУ на ТП с указанием должности, ФИО, даты.

Результат операции: Утвержденные ТУ на ТП.

3.1.2.9 Направить ТУ на ТП

Исполнитель: Ведущий инженер-энергетик ЦЭС

Содержание деятельности: Утвержденное ТУ на ТП к электрическим сетям ООО «ИНК» направляет посредством электронной почты ответственному исполнителю ДВСиЭ УЭн и Заявителю.

Длительность: Не позднее 10 рабочих дней со дня регистрации заявки.

Результат операции: Утвержденные ТУ на ТП направлены.

3.1.2.10 Получить сформированные и утвержденные ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Результат операции: Полученные сформированные и утвержденные ТУ на ТП.

3.1.2.11 Сделать запись в журнале и поместить в архив

Исполнитель: Ответственный исполнитель ДВСиЭ УЭн.

Содержание деятельности: При получении информации о выдаче ТУ на ТП фиксирует в журнале регистрации заявок на ТП данную информацию. Выданные ТУ на ТП в электронном виде помещает в электронный архив выданных ТУ.

Результат операции: Запись в журнале и помещенные в архив утвержденные ТУ на ТП.

3.1.2.12 Сформировать и направить уведомление о невозможности ТП

Исполнитель: Ведущий инженер-энергетик ЦЭС.

Содержание деятельности: При отсутствии технической возможности обеспечения ТП к электрическим сетям в соответствии с поступившей заявкой Заявителя информирует об этом начальника ЦЭС, ответственного исполнителя ДВСиЭ УЭн и направляет соответствующее уведомление средствами электронной почты Заявителю.

Длительность: Не позднее 7 рабочих дней со дня регистрации заявки на ТП.

Результат операции: Сформированное уведомление и невозможности ТП.

ООО «ИНК»

3.1.2.13 Принять информацию о невозможности ТП

Исполнитель: Начальник ЦЭС.

Содержание деятельности: Принимает к сведению информацию о невозможности ТП.

Результат операции: Доведенная информация о невозможности ТП.

3.1.2.14 Сделать запись о невозможности ТП

Исполнитель: Ответственный исполнитель ДВСиЭ УЭн.

Содержание деятельности: При получении информации о невозможности ТП фиксирует данную информацию в журнале регистрации заявок на ТП.

Результат операции: Запись в журнале о невозможности ТП.

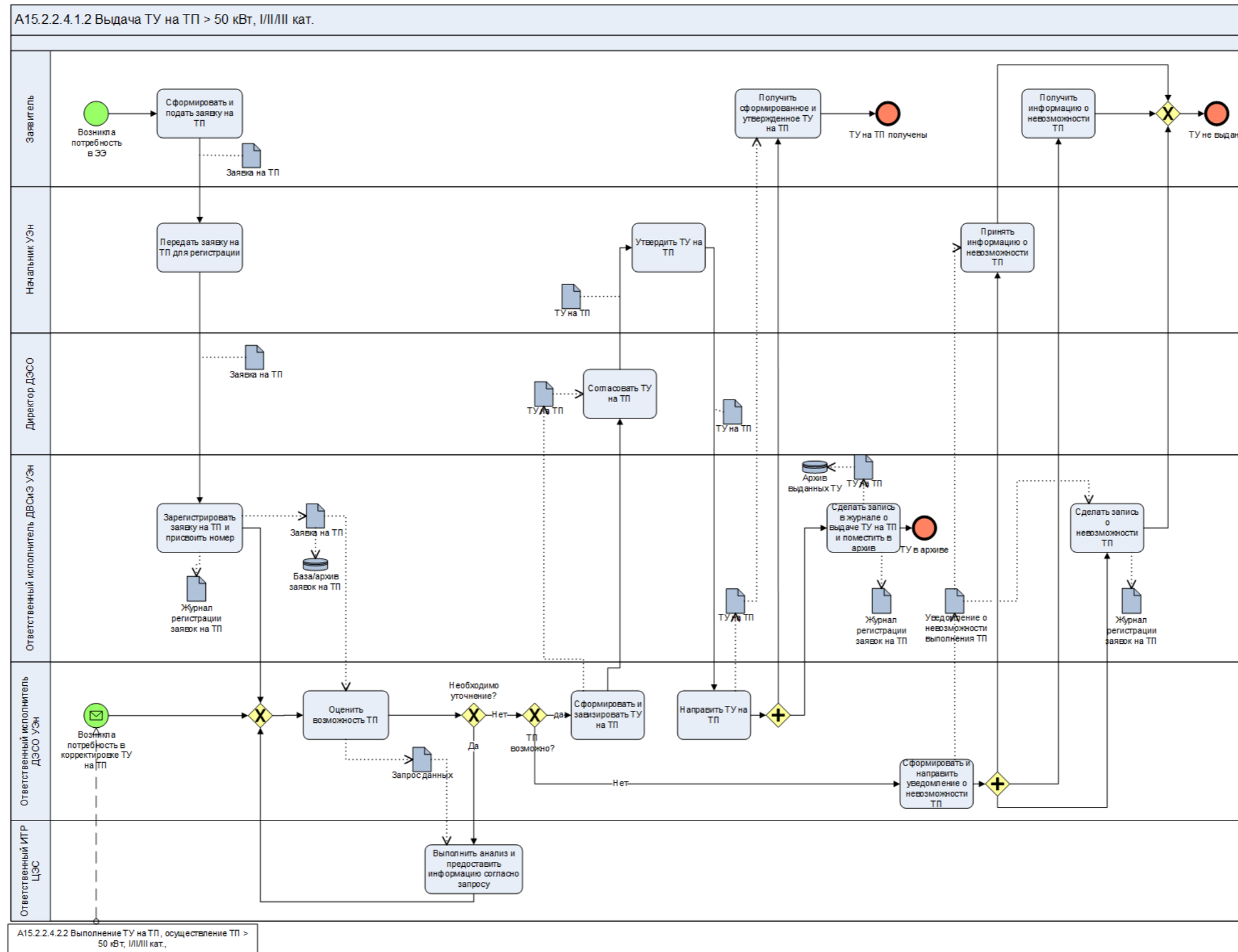
3.1.2.15 Получить информацию о невозможности ТП

Исполнитель: Заявитель.

Результат операции: Полученная информация о невозможности ТП.

3.2 Подпроцесс «Выдача ТУ на ТП > 50 кВт, I/II/III кат.»

3.2.1 Графическая схема подпроцесса



ООО «ИНК»

3.2.2 Описание операций подпроцесса

3.2.2.1 Назначить ответственного за подготовку ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: При возникновении намерения осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ИНК» Заявитель направляет официальным письмом на имя Начальника управления энергетики ООО «ИНК» заполненную заявку на присоединение по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств к электрическим сетям ([Ф 01.РГ.04.24 \(ред. 4\)](#)) с обязательным приложением маркетинговой карты, плана расположения энергопринимающих устройств и плана потребления электроэнергии.

Результат операции: Заявка на ТП.

3.2.2.2 Передать заявку на ТП для регистрации

Исполнитель: Начальник управления энергетики.

Содержание деятельности: Полученную заявку на ТП передаёт посредством электронной почты ответственному исполнителю ДВСиЭ УЭн для регистрации и присвоения регистрационного номера.

Результат операции: Переданная заявка на ТП.

3.2.2.3 Зарегистрировать заявку на ТП и присвоить номер

Исполнитель: Ответственный исполнитель ДВСиЭ УЭн.

Содержание деятельности: Регистрирует заявку в Журнале регистрации заявок на ТП, присваивает индивидуальный регистрационный номер. Журнал ведется в электронном виде.

Длительность: 2 рабочих дня.

Результат операции: Зарегистрированная заявка на ТП.

3.2.2.4 Оценить возможность ТП

Исполнитель: Ответственный исполнитель ДЭСО УЭн.

Содержание деятельности: Зарегистрированную в ДВСиЭ УЭн заявку на ТП принимает в работу для оценки технической возможности осуществления ТП, расчёта электрических режимов, определения точек подключения и объёма необходимых мероприятий.

По результатам оценки имеется три варианта развития событий:

- 1 Требуется уточнение;
- 2 ТП невозможно;
- 3 ТП возможно.

При необходимости уточнения схемы приёма мощности и указаний по подключению объектов, ответственный исполнитель ДЭСО УЭн

ООО «ИНК»

запрашивает необходимую информацию у ответственных за эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ИТР ЦЭС (мастер, инженер-энергетик, ведущий инженер-энергетик, начальник электросетевого участка и проч.).

Длительность: 7 рабочих дней со дня регистрации заявки Заявителя.

Результат операции: ТП возможно; ТП невозможно; запрос на уточнение.

3.2.2.5 Выполнить анализ и предоставить информацию согласно запросу

Исполнитель: Ответственный ИТР ЦЭС.

Содержание деятельности: Предоставляет необходимую информацию по запросу. При необходимости производит обследование на местности, уточняет схемы РУ, поопорные схемы ВЛ, имеющиеся в наличии точки подключения, соответствующие заявленной требуемой мощности по заявке на ТП.

Длительность: Не позднее 24 часов после получения запроса.

Результат операции: Информация согласно запросу.

3.2.2.6 Сформировать и завизировать ТУ на ТП

Исполнитель: Ответственный исполнитель ДЭСО УЭн.

Содержание деятельности: По результатам оценки технической возможности ТП формирует технические условия на присоединение (далее – ТУ на ТП) к электрическим сетям ООО «ИНК» объектов Заявителя (согласно [Ф 02.РГ.04.24 \(ред. 4\)](#)) с указанием исчерпывающей информации по необходимым для подключения мероприятиям, с учетом мероприятий по энергоэффективности подключаемого оборудования потребителя. Распечатывает, визирует отметкой «Разработал» и передает на согласование нарочным способом директору департамента электросетевого оборудования управления энергетикой, далее передает на утверждение начальнику управления энергетикой ООО «ИНК».

Длительность: Не позднее 7 рабочих дней со дня регистрации заявки.

Результат операции: Сформированные ТУ на ТП.

3.2.2.7 Согласовать ТУ на ТП

Исполнитель: Директор ДЭСО УЭн.

Содержание деятельности: Согласовывает ТУ на ТП, визируя подписью.

Результат операции: Согласованные ТУ на ТП.

3.2.2.8 Утвердить ТУ на ТП

Исполнитель: Начальник управления энергетикой (при его отсутствии право утверждения ТУ на ТП предоставлено директору ДЭСО УЭн).

ВНМД

Регламент

Распечатано: ООО ИНК, 13.07.2023 09:43:38, IRKOIL\Yrgalov_VA.

УЧТЕННАЯ КОПИЯ: (816817955). Выдан экземпляр: 3.

Редакция от: 07.06.2023. Действует с 07.06.2023.

ООО «ИНК»

Содержание деятельности: Проставляет визу на распечатанном бланке ТУ на ТП.

Результат операции: Утвержденные ТУ на ТП.

3.2.2.9 Направить ТУ на ТП

Исполнитель: Ответственный исполнитель ДЭСО УЭн.

Содержание деятельности: Утвержденные ТУ на ТП к электрическим сетям ООО «ИНК» направляет почтовым отправлением и/или средствами электронной почты ответственному исполнителю ДВСиЭ УЭн и Заявителю официальным письмом, по тексту сопроводительного письма указывает необходимость направления ответным письмом подтверждения получения ТУ на ТП.

Длительность: Не позднее 10 рабочих дней со дня регистрации заявки.

Результат операции: Утвержденные ТУ на ТП направлены.

3.2.2.10 Получить сформированное и утвержденное ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: Получает сформированные и завизированные ТУ на ТП.

Результат операции: Полученные сформированные и завизированные ТУ на ТП.

3.2.2.11 Сделать запись в журнале о выдаче ТУ на ТП и поместить в архив

Исполнитель: Ответственный исполнитель ДВСиЭ УЭн.

Содержание деятельности: Информацию о полученном ТУ на ТП фиксирует в журнале регистрации заявок на ТП. Полученное ТУ на ТП помещает в электронный архив выданных ТУ.

Результат операции: Запись в журнале и помещенное в архив утвержденные ТУ на ТП.

3.2.2.12 Сформировать и направить уведомление о невозможности ТП

Исполнитель: Ответственный исполнитель ДЭСО УЭн.

Содержание деятельности: При отсутствии технической возможности обеспечения ТП к электрическим сетям ООО «ИНК» в соответствии с поступившей заявкой Заявителя формирует уведомление о невозможности ТП, информирует об этом ответственного исполнителя ДВСиЭ УЭн, начальника управления энергетики ООО "ИНК" и направляет уведомление ответным письмом Заявителю.

Длительность: Не позднее 7 рабочих дней со дня регистрации заявки на ТП.

Результат операции: Сформированное уведомление и невозможности ТП.

ООО «ИНК»

3.2.2.13 Принять информацию о невозможности ТП

Исполнитель: Начальник управления энергетики.

Содержание деятельности: Принимает к сведению информацию о невозможности ТП.

Результат операции: Доведенная информация о невозможности ТП.

3.2.2.14 Получить информацию о невозможности ТП

Исполнитель: Заявитель.

Результат операции: Полученная информация о невозможности ТП.

3.2.2.15 Сделать запись о невозможности ТП

Исполнитель: Ответственный исполнитель ДВСиЭ УЭн.

Содержание деятельности: Информацию о невозможности ТП фиксирует в журнале регистрации заявок на ТП.

Результат операции: Запись в журнале о невозможности ТП.

4 Процесс «Выполнение ТУ на ТП, осуществление ТП»

Процесс «Выполнение ТУ на ТП» представлен на [рисунке 3](#), состоит из двух подпроцессов, описанных ниже.

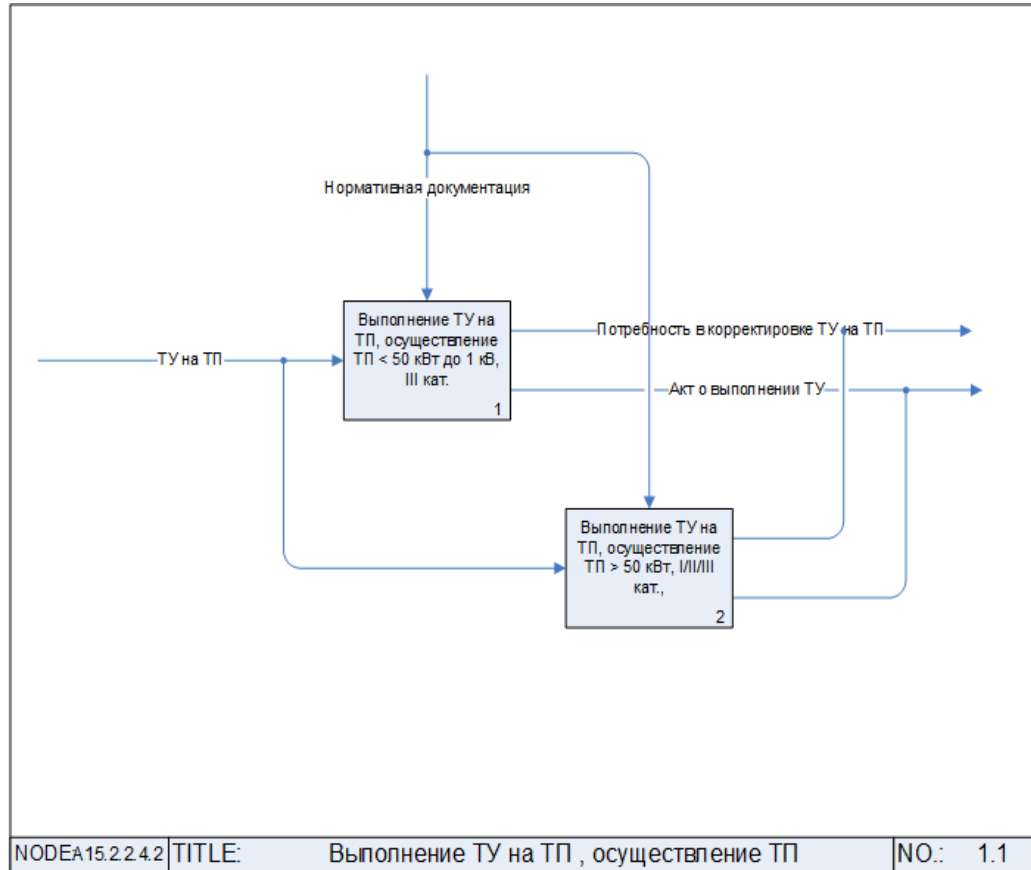


Рисунок 3. Выполнение ТУ на ТП, осуществление ТП

Выполнение ТУ на ТП, осуществление ТП < 50 кВт до 1 кВ, III кат.: выполнение технических условий на технологическое присоединение, осуществление технологического присоединения при максимальной мощности энергопринимающих устройств не более 50 кВт при напряжении до 1 кВ, заявляемая категория надёжности энергопринимающих устройств III.

Выполнение ТУ на ТП, осуществление ТП > 50 кВт, I/II/III кат.: выполнение технических условий на технологическое присоединение, осуществление технологического присоединения при максимальной мощности энергопринимающих устройств более 50 кВт при напряжении до и выше 1 кВ, заявляемая категория надёжности энергопринимающих устройств I/II/III.

ВНМД

Регламент

Распечатано: ООО ИНК, 13.07.2023 09:43:38, IRKOIL\Yrgalov_VA.

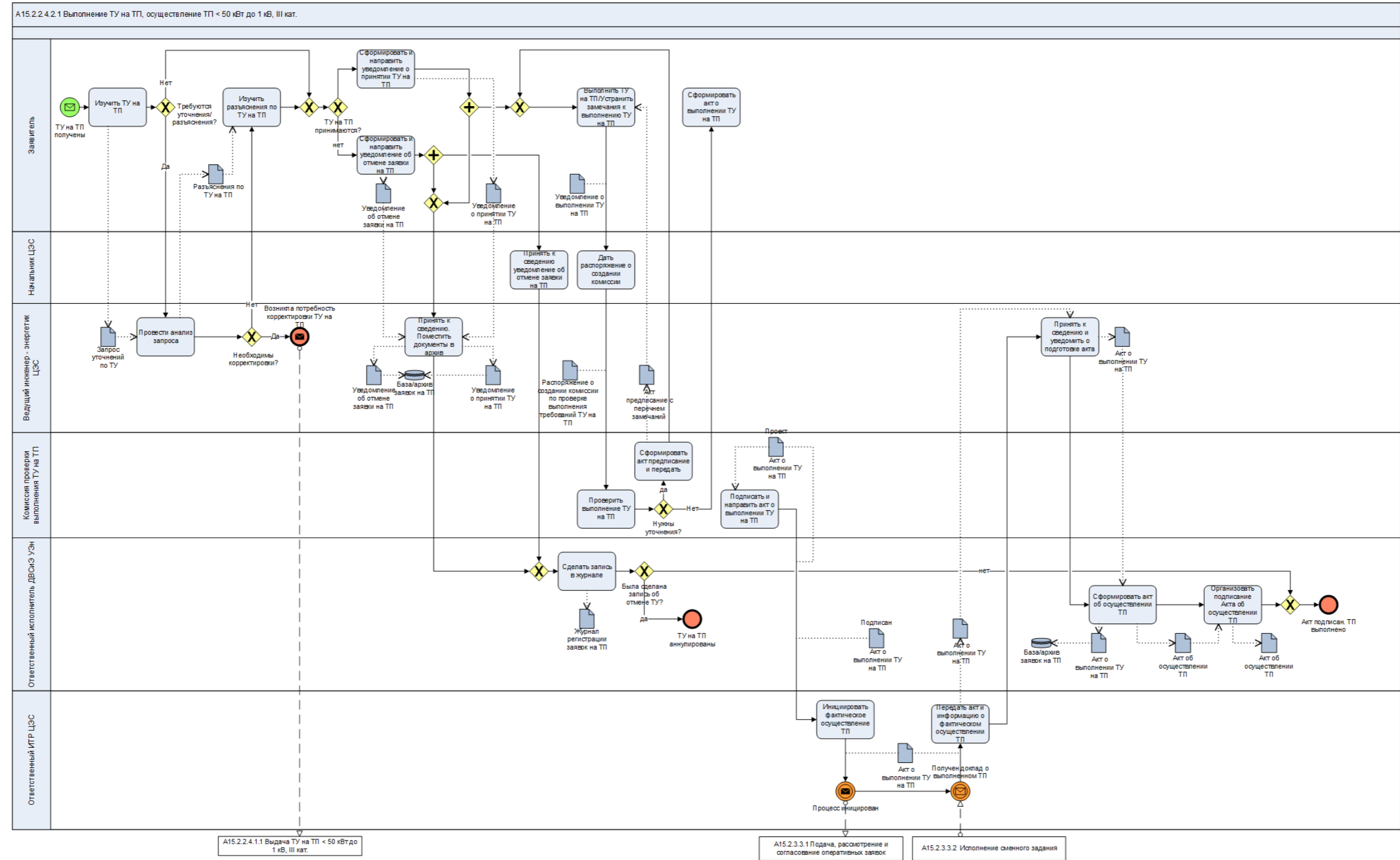
УЧТЕННАЯ КОПИЯ: (816817955). Выдан экземпляр: 3.

Редакция от: 07.06.2023. Действует с 07.06.2023.

ООО «ИНК»

4.1 Подпроцесс «Выполнение ТУ на ТП, осуществление ТП < 50 кВт до 1 кВ, III кат.»

4.1.1 Графическая схема подпроцесса



ВНМД

Регламент

Распечатано: ООО ИНК, 13.07.2023 09:43:38, IRKOIL\Yrgalov_VA.

УЧТЕННАЯ КОПИЯ: (816817955). Выдан экземпляр: 3.

Редакция от: 07.06.2023. Действует с 07.06.2023.

ООО «ИНК»

4.1.2 Описание операций подпроцесса

4.1.2.1 Изучить ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: После получения Заявителем ТУ на ТП к электрическим сетям ООО «ИНК» Заявитель анализирует полноту и достаточность указанных в ТУ на ТП мероприятий, а также соответствия полученных ТУ направленной заявке на ТП.

По результатам анализа возможны 2 результата:

- 1 ТУ на ТП не требуют уточнения;
- 2 Заявителю необходимы уточнения/ разъяснения по ТУ на ТП.

В случаях необходимости получения дополнительных разъяснений, недостаточности указанных мероприятий и наличии прочих вопросов и/или несоответствий, препятствующих выполнению ТУ по мнению Заявителя, Заявитель уведомляет официальным письмом ООО «ИНК» посредством электронной почты.

Длительность: Не позднее 3 рабочих дней после получения ТУ на ТП.

Результат операции: ТУ на ТП не требуют уточнения; ТУ на ТП требуют уточнения.

4.1.2.2 Провести анализ запроса

Исполнитель: Ведущий инженер-энергетик ЦЭС.

Содержание деятельности: Анализирует запрос, полученный посредством электронной почты.

В результате анализа возможны два результата:

- 1 ТУ на ТП не требуют корректировки;
- 2 ТУ на ТП требуют корректировки.

В случаях признания ООО «ИНК» направленных Заявителем вопросов и/или несоответствий корректными, ведущий инженер-энергетик корректирует ТУ и направляет повторно в сроки, соответствующие [пп. 3.1.2.5 – 3.1.2.9](#) настоящего документа.

В случае непризнания ООО «ИНК» направленных Заявителем вопросов и/или несоответствий корректными, ведущий инженер-энергетик уведомляет о том, что ТУ не требуют корректировки и необходимо принять/не принять ТУ на ТП в работу.

Длительность: В случае если не требуют – 1 рабочий день.

Результат операции: ТУ на ТП не требуют корректировки; ТУ на ТП требуют корректировки.

4.1.2.3 Изучить разъяснения по ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

ООО «ИНК»

Содержание деятельности: Изучить разъяснения по корректности ТУ на ТП.

Длительность: Не более 3-х рабочих дней.

Результат операции: Выполненный анализ разъяснений/уточнений, принятое решение.

4.1.2.4 Сформировать и направить уведомление о принятии ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности:

Выполнив анализ полученных ТУ на ТП, Заявитель направляет ответным письмом в ООО «ИНК» уведомление о получении ТУ на ТП и принятии их в работу.

Длительность: Не более 3-х рабочих дней.

Результат операции: Уведомление о принятии ТУ на ТП.

4.1.2.5 Сформировать и направить уведомление об отмене заявки на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: Выполнив анализ полученных ТУ на ТП, Заявитель направляет ответным письмом уведомление об отмене заявки на ТП.

В случае, если уведомление об отмене заявки на ТП не было направлено в течение 3-х дней – ТУ аннулируются.

Длительность: Не более 3-х рабочих дней.

Результат операции: Уведомление об отмене заявки на ТП.

4.1.2.6 Принять к сведению. Поместить документы в архив

Исполнитель: Ведущий инженер-энергетик ЦЭС.

Содержание деятельности: При получении уведомления об отмене заявки на ТП, поместить документ в архив заявок на ТП и передать информацию об отмене заявки на ТП для внесения записи в журнал регистрации заявок на ТП об аннулировании ТУ на ТП.

В случае, если уведомление об отмене заявки на ТП не было получено от Заявителя, то в течение 3-х дней – ТУ аннулируются и передается информация об отмене заявки на ТП для внесения записи в журнал регистрации заявок на ТП об аннулировании ТУ на ТП.

При получении уведомления о принятии ТУ на ТП, поместить документ в архив заявок на ТП и передать информацию о принятии ТУ на ТП для внесения соответствующей записи в журнал.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Уведомление об отмене заявки на ТП/уведомление о принятии ТУ на ТП помещено в архив; передана

ООО «ИНК»

информация о получении уведомления об отмене заявки на ТП/передана информация о получении уведомления о принятии ТУ на ТП.

4.1.2.7 Принять к сведению уведомление об отмене заявки на ТП

Исполнитель: Начальник ЦЭС.

Результат операции: Принятая информация об отмене заявки на ТП.

4.1.2.8 Сделать запись в журнале

Исполнитель: Ответственный исполнитель ДВСиЭ УЭн.

Содержание деятельности: В случае если получена информация о получении уведомления о принятии ТУ на ТП, то сделать запись в журнал регистрации заявок на ТП о принятии ТУ на ТП в работу.

В случае если получена информация о получении уведомления об отмене заявки на ТП, то сделать запись в журнал регистрации заявок на ТП об аннулировании ТУ на ТП.

Длительность: 1 рабочий день,

Результат операции: Сделанная запись в журнале регистрации заявок на ТП.

4.1.2.9 Выполнить ТУ на ТП/Устранить замечания к выполнению ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: При направлении Заявителем в ООО «ИНК» уведомления о получении ТУ на ТП Заявитель принимает на себя обязательства выполнить ТУ в полном объеме согласно указанных мероприятий, в том числе мероприятий по энергоэффективности подключаемого оборудования.

По факту выполнения всех необходимых согласно полученных ТУ мероприятий (СМР, ПНР, формирование пакета исполнительной документации и проч.) Заявитель уведомляет письменным обращением Начальника ЦЭС ООО «ИНК» об исполнении требований ТУ и готовности к проверке комиссией ООО «ИНК».

В случае, если получен акт с предписанием от комиссии, то необходимо устранить замечания.

Длительность: Сроки, не превышающие указанный срок действия ТУ.

Результат операции: Выполненные ТУ на ТП.

4.1.2.10 Дать распоряжение о создании комиссии

Исполнитель: Начальник ЦЭС.

Содержание деятельности: После получения уведомления от Заявителя назначает комиссию по проверке выполнения требований ТУ на ТП.

Состав комиссии и сроки её проведения определяются Распоряжением Начальника ЦЭС ООО «ИНК» (или лицом его замещающим).

ООО «ИНК»

Длительность: Не позднее 2-х рабочих дней.

Результат операции: Распоряжение о создании комиссии по проверке выполнения требований ТУ на ТП.

4.1.2.11 Проверить выполнение ТУ на ТП

Исполнитель: Комиссия проверки выполнения ТУ на ТП.

Содержание деятельности: Проверяет соответствие фактического выполнения мероприятий, указанных в ТУ на ТП. Проверяет качество выполнения работ на выполнение требований НД.

Длительность: Не позднее 5 рабочих дней после получения от Заявителя уведомления об исполнении требований ТУ на ТП.

Результат операции: Наличие замечаний/выявление несоответствий при проверке; отсутствие замечаний.

4.1.2.12 Сформировать акт предписание и передать

Исполнитель: Комиссия проверки выполнения ТУ на ТП.

Содержание деятельности: В случае наличия у комиссии замечаний к выполнению Заявителем указанных в ТУ требований, назначенные уполномоченные представители ООО «ИНК» формируют Акт с перечнем выявленных замечаний, печатают, подписывают и передают его представителю Заявителя нарочным способом под подпись в получении. Акт формируется в свободной форме.

Повторная организация работы комиссии возможна только после устранения Заявителем выявленных замечаний и повторного выполнения требований [п. 4.1.2.9](#) настоящего Регламента.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Сформированный акт с предписанием и перечнем замечаний.

4.1.2.13 Сформировать акт о выполнении ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: По результатам работы комиссии и, в случае отсутствия замечаний к выполнению Заявителем требований ТУ на ТП, Заявитель формирует двухсторонний Акт о выполнении технических условий ([Ф 03.РГ.04.24 \(ред. 4\)](#)) между уполномоченными представителями Сторон – Заявителя и ООО «ИНК» (далее Стороны) с приложением схемы технологического присоединения и указанием границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон (далее – Схема).

Акт формирует в двух экземплярах для каждой из Сторон.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Акт о выполнении ТУ на ТП.

ООО «ИНК»

4.1.2.14 Подписать и направить акт о выполнении ТУ на ТП

Исполнитель: Комиссия проверки выполнения ТУ на ТП.

Содержание деятельности: Члены комиссии подписывают акт. Уполномоченный председатель комиссии ООО «ИНК» передаёт нарочным способом и/или направляет средствами электронной почты Акт о выполнении ТУ с приложенной Схемой ведущему инженеру-энергетику ЦЭС.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Переданный подписанный комиссией Акт о выполнении ТУ на ТП.

4.1.2.15 Инициировать фактическое осуществление ТП

Исполнитель: Ответственный ИТР ЦЭС.

Начало операции: получение подписанного комиссией Акта о выполнении ТУ на ТП.

Содержание деятельности: формирует оперативную заявку на выполнение работ по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ООО «ИНК»; запускает процесс подачи, рассмотрения и согласования оперативных заявок.

Длительность: не позднее 3 рабочих дней после подписания Акта о выполнении ТУ на ТП.

Результат операции: процесс подачи, рассмотрения и согласования оперативных заявок инициирован, работы по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ООО «ИНК» включены в сменное задание.

4.1.2.16 Передать акт и информацию о фактическом осуществлении ТП

Исполнитель: Ответственный ИТР ЦЭС.

Начало операции: исполнение сменного задания по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ООО «ИНК».

Содержание деятельности: направляет средствами электронной почты подписанный Акт о выполнении ТУ на ТП и информацию о фактическом осуществлении ТП (дата ТП, описание точек присоединения) ведущему инженеру-энергетику ЦЭС.

Длительность: 1 рабочий день после выполнения фактического ТП.

Результат операции: отправленное электронное письмо с вложенным Актом о выполнении ТУ на ТП и информацией о фактическом осуществлении ТП.

ООО «ИНК»

4.1.2.17 Принять к сведению и уведомить о подготовке акта

Исполнитель: Ведущий инженер-энергетик ЦЭС.

Содержание деятельности: Посредством электронной почты уведомляет ответственного исполнителя ДВСиЭ УЭн о подписании Акта о выполнении ТУ с приложением в письме скан-копии Акта и Схемы.

Результат операции: Отправленное письмо с вложенными документами.

4.1.2.18 Сформировать акт об осуществлении ТП

Исполнитель: Ответственный исполнитель ДВСиЭ УЭн.

Содержание деятельности: Формирует Акт об осуществлении ТП ([Ф 04.РГ.04.24 \(ред. 4\)](#)) и организывает его двухстороннее подписание. Акт формируется в двух экземплярах, для каждой из Сторон.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Акт об осуществлении ТП сформирован.

4.1.2.19 Организовать подписание Акта об осуществлении ТП

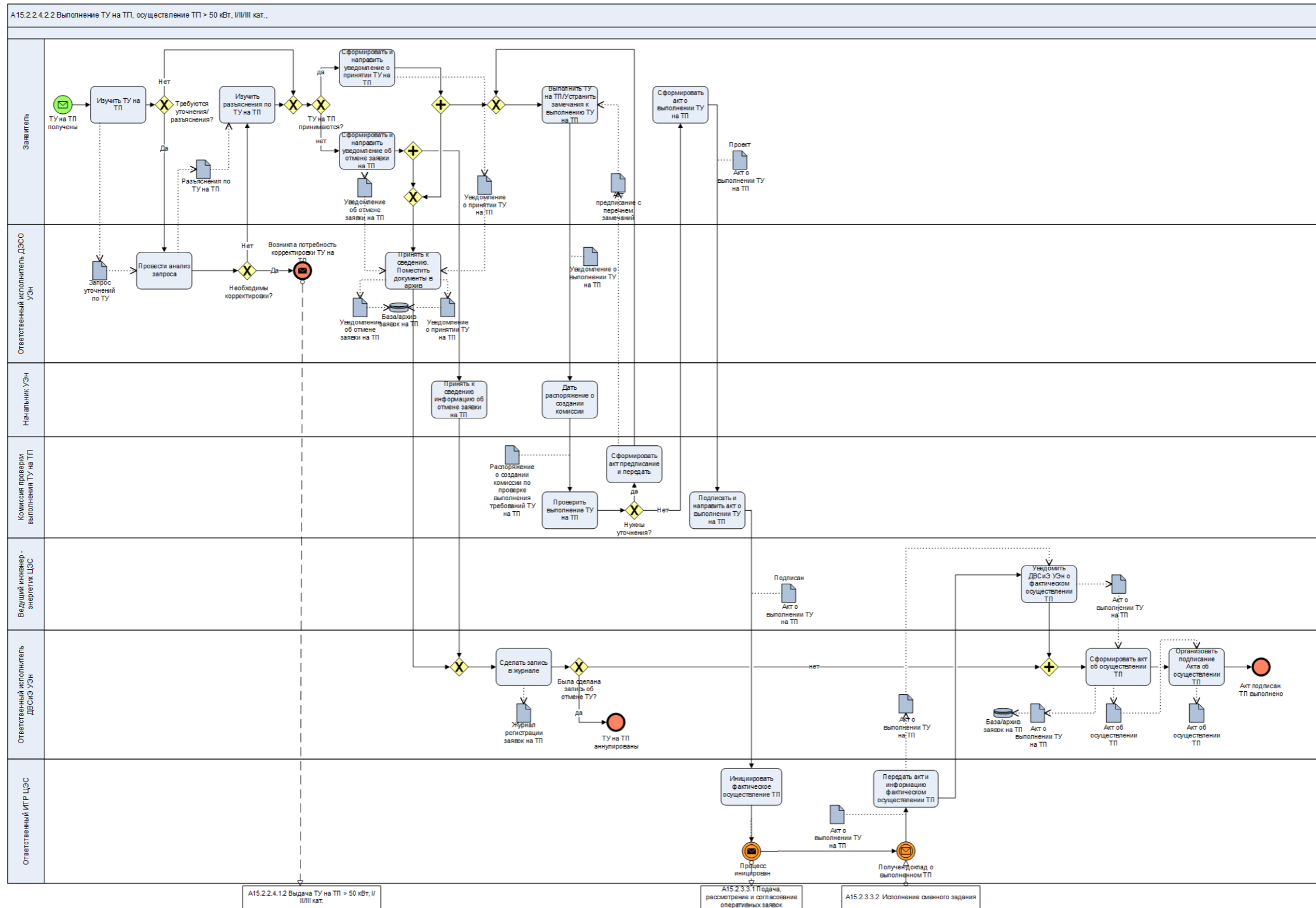
Исполнитель: Ответственный исполнитель ДВСиЭ УЭн.

Содержание деятельности: Организовать подписание акта согласно действующим процедурам.

Результат операции: Акт об осуществлении ТП подписан.

4.2 Подпроцесс «Выполнение ТУ на ТП, осуществление ТП > 50 кВт, I/II/III кат.»

4.2.1 Графическая схема подпроцесса



ВНМД

Регламент

Распечатано: ООО ИНК, 13.07.2023 09:43:38, IRKOIL\Yrgalov_VA.

УЧТЕННАЯ КОПИЯ: (816817955). Выдан экземпляр: 3.

Редакция от: 07.06.2023. Действует с 07.06.2023.

ООО «ИНК»

4.2.2 Описание операций подпроцесса

4.2.2.1 Изучить ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: После получения Заявителем ТУ на ТП к электрическим сетям ООО «ИНК» Заявитель анализирует полноту и достаточность указанных в ТУ на ТП мероприятий, а также соответствия полученных ТУ направленной заявке на ТП.

По результатам анализа возможны 2 результата:

- 1 ТУ на ТП не требуют уточнения;
- 2 Заявителю необходимы уточнения/ разъяснения по ТУ на ТП.

В случаях необходимости получения дополнительных разъяснений, недостаточности указанных мероприятий и наличии прочих вопросов и/или несоответствий, препятствующих выполнению ТУ по мнению Заявителя, Заявитель уведомляет официальным письмом ООО «ИНК» посредством электронной почты.

Длительность: Не позднее 3 рабочих дней после получения ТУ на ТП.

Результат операции: ТУ на ТП не требуют уточнения; ТУ на ТП требуют уточнения.

4.2.2.2 Провести анализ запроса

Исполнитель: Ответственный исполнитель ДЭСО УЭн.

Исполнитель: Ведущий инженер-энергетик ЦЭС.

Содержание деятельности: Анализирует запрос, полученный посредством электронной почты. В результате анализа возможны два результата:

- 1 ТУ на ТП не требуют корректировки;
- 2 ТУ на ТП требуют корректировки.

В случаях признания ООО «ИНК» направленных Заявителем вопросов и/или несоответствий корректными, ответственный исполнитель ДЭСО УЭн корректирует ТУ и направляет повторно в сроки, соответствующие [пп. 3.2.2.4 – 3.2.2.9](#) настоящего документа.

В случае непризнания ООО «ИНК» направленных Заявителем вопросов и/или несоответствий корректными, ответственный исполнитель ДЭСО УЭн уведомляет о том, что ТУ не требуют корректировки и необходимо принять/не принять ТУ на ТП в работу.

Длительность: В случае если не требуют - 1 рабочий день.

Результат операции: ТУ на ТП не требуют корректировки; ТУ на ТП требуют корректировки.

4.2.2.3 Изучить разъяснения по ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Организация технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии сторонних организаций к электрическим сетям на объектах ООО «ИНК» и Обществ
РГ.04.24 (редакция 4)

| Страница 31 из 40

ВНМД

Регламент

Распечатано: ООО ИНК, 13.07.2023 09:43:38, IRKOIL\Yrgalov_VA.

УЧТЕННАЯ КОПИЯ: (816817955). Выдан экземпляр: 3.

Редакция от: 07.06.2023. Действует с 07.06.2023.

ООО «ИНК»

Содержание деятельности: Изучить разъяснения по корректности ТУ на ТП.

Длительность: Не более 3-х рабочих дней.

Результат операции: Выполненный анализ разъяснений/уточнений, принятое решение.

4.2.2.4 Сформировать и направить уведомление о принятии ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: Выполнив анализ полученных ТУ на ТП, Заявитель направляет ответным письмом в ООО «ИНК» уведомление о получении ТУ на ТП и принятии их в работу.

Длительность: Не более 3-х рабочих дней.

Результат операции: Уведомление о принятии ТУ на ТП.

4.2.2.5 Сформировать и направить уведомление об отмене заявки на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности:

Выполнив анализ полученных ТУ на ТП, Заявитель направляет ответным письмом уведомление об отмене заявки на ТП.

В случае, если уведомление об отмене заявки на ТП не было направлено в течение 3-х дней - ТУ аннулируются.

Длительность: Не более 3-х рабочих дней.

Результат операции: Уведомление об отмене заявки на ТП.

4.2.2.6 Принять к сведению. Поместить документы в архив

Исполнитель: Ответственный исполнитель ДЭСО УЭн.

Исполнитель: Ведущий инженер-энергетик ЦЭС.

Содержание деятельности: При получении уведомления об отмене заявки на ТП, поместить документ в архив заявок на ТП и передать информацию об отмене заявки на ТП для внесения записи в журнал регистрации заявок на ТП об аннулировании ТУ на ТП.

В случае, если уведомление об отмене заявки на ТП не было получено от Заявителя, то в течение 3-х дней - ТУ аннулируются и передается информация об отмене заявки на ТП для внесения записи в журнал регистрации заявок на ТП об аннулировании ТУ на ТП.

При получении уведомления о принятии ТУ на ТП, поместить документ в архив заявок на ТП и передать информацию о принятии ТУ на ТП для внесения записи в журнал регистрации заявок на ТП.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Уведомление об отмене заявки на ТП/уведомление о принятии ТУ на ТП, помещенные в базу архива заявок на ТП; передана информация о получении уведомления об отмене

Организация технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии сторонних организаций к электрическим сетям на объектах ООО «ИНК» и Обществ

РГ.04.24 (редакция 4)

| Страница 32 из 40

ВНМД

Регламент

Распечатано: ООО ИНК, 13.07.2023 09:43:38, IRKOIL\Yrgalov_VA.

УЧТЕННАЯ КОПИЯ: (816817955). Выдан экземпляр: 3.

Редакция от: 07.06.2023. Действует с 07.06.2023.

ООО «ИНК»

заявки на ТП/передана информация о получении о уведомления
принятии ТУ на ТП.

4.2.2.7 Принять к сведению информацию об отмене заявки на ТП

Исполнитель: Начальник управления энергетики.

Исполнитель: Начальник ЦЭС.

Результат операции: Принятая информация об отмене заявки на ТП.

4.2.2.8 Сделать запись в журнале

Исполнитель: Ответственный исполнитель ДВСиЭ УЭн.

Содержание деятельности: В случае если получена информация о получении уведомления о принятии ТУ на ТП, то сделать запись в журнал регистрации заявок на ТП о принятии ТУ на ТП в работу.

В случае если получена информация о получении уведомления об отмене заявки на ТП, то сделать запись в журнал регистрации заявок на ТП об аннулировании ТУ на ТП.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Сделанная запись в журнале регистрации заявок на ТП.

4.2.2.9 Выполнить ТУ на ТП/Устранить замечания к выполнению ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: При направлении Заявителем в ООО «ИНК» уведомления о получении ТУ на ТП Заявитель принимает на себя обязательства выполнить ТУ в полном объеме согласно указанным мероприятиям, в том числе мероприятий по энергоэффективности подключаемого оборудования

По факту выполнения всех необходимых согласно полученных ТУ мероприятий (СМР, ПНР, формирование пакета исполнительной документации и проч.) Заявитель направляет нарочным способом официальным письмом в ООО «ИНК» на имя Начальника управления энергетики ООО «ИНК» уведомление об исполнении требований ТУ и готовности к проверке комиссией ООО «ИНК».

В случае, если получен акт с предписанием от комиссии, то необходимо устранить замечания.

Длительность: Сроки, не превышающие указанный срок действия ТУ.

Результат операции: Выполненные ТУ на ТП.

4.2.2.10 Дать распоряжение о создании комиссии

Исполнитель: Начальник управления энергетики.

Содержание деятельности: После получения уведомления от Заявителя назначает комиссию по проверке выполнения требований ТУ на ТП.

ООО «ИНК»

Состав комиссии и сроки её проведения определяются Распоряжением Начальника управления энергетики ООО «ИНК» (или лицом его замещающим).

Длительность: Не позднее 2-х рабочих дней.

Результат операции: Распоряжение о создании комиссии по проверке выполнения требований ТУ на ТП.

4.2.2.11 Проверить выполнение ТУ на ТП

Исполнитель: Комиссия проверки выполнения ТУ на ТП.

Содержание деятельности: Проверяет соответствие фактического выполнения мероприятий, указанных в ТУ на ТП. Проверяет качество выполнения работ на выполнение требований НД.

Длительность: Не позднее 5 рабочих дней после получения уведомления от Заявителя об исполнении требований ТУ.

Результат операции: Наличие замечаний/выявление несоответствий при проверке; отсутствие замечаний/выявленных несоответствий при проверке.

4.2.2.12 Сформировать акт предписание и передать

Исполнитель: Комиссия проверки выполнения ТУ на ТП.

Содержание деятельности: В случае наличия у комиссии замечаний к выполнению Заявителем указанных в ТУ требований, назначенные уполномоченные представители ООО «ИНК» формируют Акт с перечнем выявленных замечаний, печатают, подписывают и передают его представителю Заявителя нарочным способом под подпись в получении. Акт формируется в свободной форме.

Повторная организация работы комиссии возможна только после устранения Заявителем выявленных замечаний и повторного выполнения требований [п.4.2.2.9](#) настоящего Регламента.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Сформированный акт с предписанием и перечнем замечаний.

4.2.2.13 Сформировать акт о выполнении ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: По результатам работы комиссии и, в случае отсутствия замечаний к выполнению Заявителем требований ТУ на ТП, Заявитель формирует двухсторонний Акт о выполнении технических условий ([Ф 03.РГ.04.24 \(ред. 4\)](#)) между уполномоченными представителями Сторон – Заявителя и ООО «ИНК» (далее Стороны) с приложением схемы технологического присоединения и указанием границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон (далее – Схема).

Акт формирует в двух экземплярах для каждой из Сторон.

ВНМД

Регламент

Распечатано: ООО ИНК, 13.07.2023 09:43:38, IRKOIL\Yrgalov_VA.

УЧТЕННАЯ КОПИЯ: (816817955). Выдан экземпляр: 3.

Редакция от: 07.06.2023. Действует с 07.06.2023.

ООО «ИНК»

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Акт о выполнении ТУ на ТП.

4.2.2.14 Подписать и направить акт о выполнении ТУ на ТП

Исполнитель: Комиссия проверки выполнения ТУ на ТП.

Содержание деятельности: Члены комиссии подписывают акт. Уполномоченный председатель комиссии ООО «ИНК» передаёт нарочным способом и/или направляет средствами электронной почты Акт о выполнении ТУ с приложенной Схемой ведущему инженеру-энергетику ЦЭС.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Переданные данные.

4.2.2.15 Инициировать фактическое осуществление ТП

Исполнитель: Ответственный ИТР ЦЭС.

Начало операции: получение подписанного комиссией Акта о выполнении ТУ на ТП.

Содержание деятельности: После подписания Акта о выполнении ТУ на ТП инициировать процесс осуществления фактического ТП, запуская процесс подачи оперативной заявки с дальнейшим ее выполнением.

Длительность: Не позднее 3 рабочих дней после подписания Акта о выполнении ТУ на ТП.

Результат операции: процесс подачи, рассмотрения и согласования оперативных заявок инициирован, работы по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ООО «ИНК» включены в сменное задание.

4.2.2.16 Передать акт и информацию фактическом осуществлении ТП

Исполнитель: Ответственный ИТР ЦЭС.

Начало операции: Исполнение сменного задания по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ООО «ИНК».

Содержание деятельности: направляет средствами электронной почты подписанный Акт о выполнении ТУ на ТП и информацию о фактическом осуществлении ТП (дата ТП, описание точек присоединения) ведущему инженеру-энергетику ЦЭС.

Длительность: 1 рабочий день после выполнения фактического ТП.

Результат операции: отправленное электронное письмо с вложенным Актом о выполнении ТУ на ТП и информацией о фактическом осуществлении ТП.

ВНМД

Регламент

Распечатано: ООО ИНК, 13.07.2023 09:43:38, IRKOIL\Yrgalov_VA.

УЧТЕННАЯ КОПИЯ: (816817955). Выдан экземпляр: 3.

Редакция от: 07.06.2023. Действует с 07.06.2023.

ООО «ИНК»

4.2.2.17 Уведомить ДВСиЭ УЭн о фактическом осуществлении ТП

Исполнитель: Ведущий инженер-энергетик ЦЭС.

Содержание деятельности: Посредством электронной почты уведомляет ответственного исполнителя ДВСиЭ УЭн о фактическом осуществлении ТП, прикладывая подписанный Акт о выполнении ТУ с приложением Схемы.

Результат операции: Отправленное письмо с вложенными документами.

4.2.2.18 Сформировать акт об осуществлении ТП

Исполнитель: Ответственный исполнитель ДВСиЭ УЭн.

Содержание деятельности: Формирует Акт об осуществлении ТП ([Ф 04.РГ.04.24 \(ред. 4\)](#)) и организывает его двухстороннее подписание. Акт формируется в двух экземплярах, для каждой из Сторон.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Акт об осуществлении ТП сформирован.

4.2.2.19 Организовать подписание Акта об осуществлении ТП

Исполнитель: Ответственный исполнитель ДВСиЭ УЭн.

Содержание деятельности: Организовать подписание акта согласно действующим процедурам.

Результат операции: Акт об осуществлении ТП подписан.

5 Порядок подачи напряжения на энергопринимающие устройства Заявителя

- 5.1 Перед подачей напряжения ведущий инженер – энергетик ЦЭС запрашивает у ответственного специалиста ДВСиЭ о наличии подписанного договора энергоснабжения с заявителем. Только после подтверждения наличия подписанного договора инициирует подачу напряжения на электроустановку заявителя.
- 5.2 После подписания Сторонами Акта об осуществлении технологического присоединения Заявитель направляет на имя Начальника ЦЭС ООО «ИНК» письмо о готовности принять напряжение энергопринимающим устройством Заявителя, с указанием намерения допустить установленный в соответствии с требованиями ТУ прибор учёта в эксплуатацию. Заявитель обязан направить письмо не позднее 72 часов до требуемого срока подачи напряжения.
- 5.3 Полученное письмо начальник ЦЭС передаёт ответственному за эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ИТР ЦЭС (мастер, инженер-энергетик, ведущий инженер-энергетик, начальник электросетевого участка и проч.), с резолюцией «В работу» и указанием ФИО ответственного за подачу оперативной заявки Начальнику смены ЦЭС.

ВНМД

Регламент

Распечатано: ООО ИНК, 13.07.2023 09:43:38, IRKOIL\Yrgalov_VA.

УЧТЕННАЯ КОПИЯ: (816817955). Выдан экземпляр: 3.

Редакция от: 07.06.2023. Действует с 07.06.2023.

ООО «ИНК»

- 5.4 Ответственный ИТР ЦЭС оформляет и подаёт оперативную заявку в соответствии с требованиями Инструкции [И.04.24 «Оформление, подача, рассмотрение и согласование оперативных заявок на изменение эксплуатационного состояния энергетического, генерирующего или электротехнического оборудования и устройств РЗА ЦЭС»](#) (далее – Инструкция).
- 5.5 Оперативная заявка исполняется в соответствии с требованиями Инструкции.
- 5.6 При необходимости (определяется разграничительным перечнем обязанностей к договору подряда, оказания услуг) ответственный исполнитель ДВСиЭ УЭн формирует Договор на электроснабжение между ООО «ИНК» и Заявителем в соответствии с нормативными требованиями ООО «ИНК» по ведению договорной работы и организывает его двухстороннее подписание.

6 Порядок потребления электрической энергии

- 6.1 Одновременно с осмотром присоединяемых электроустановок Заявителя осуществляется допуск в эксплуатацию установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии, включающий составление акта допуска прибора учета в эксплуатацию в порядке, предусмотренном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
- 6.2 Допуск установленного прибора учёта Заявителя в эксплуатацию осуществляется ответственным ИТР ЦЭС ООО «ИНК» с участием представителей Заявителя в соответствии с [п. 82.1 ПП РФ № 861](#).
- 6.3 Установка и допуск прибора учета организуется в соответствии с Правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках (указанных в [X разделе ПП РФ № 442](#) от 30.04.2020 г.).
- 6.4 По окончании проверки в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба (далее – контрольная пломба) и/или знаки визуального контроля. Контрольная пломба и/или знаки визуального контроля устанавливаются представителями ООО «ИНК».
- 6.5 После завершения процедуры допуска прибора учёта в эксплуатацию ответственный ИТР ЦЭС составляет Акт допуска прибора учёта в эксплуатацию ([Ф 05.РГ.04.24 \(ред. 4\)](#)).
- 6.6 Акт допуска прибора учёта в эксплуатацию составляется в двух экземплярах, для каждой из Сторон.
- 6.7 Если в ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию будет установлено несоблюдение требований, установленных законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и/или о техническом регулировании к прибору учета и/или к правилам его установки, и/или требований, установленных настоящим разделом, то в допуске в эксплуатацию такого прибора учета отказывается с указанием причин отказа. Повторный допуск прибора

Организация технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии сторонних организаций к электрическим сетям на объектах ООО «ИНК» и Обществ

РГ.04.24 (редакция 4)

| Страница 37 из 40

ВНМД

Регламент

Распечатано: ООО ИНК, 13.07.2023 09:43:38, IRKOIL\Yrgalov_VA.

УЧТЕННАЯ КОПИЯ: (816817955). Выдан экземпляр: 3.

Редакция от: 07.06.2023. Действует с 07.06.2023.

ООО «ИНК»

- учёта Заявителя в эксплуатацию возможен только после устранения выявленных замечаний и повторного выполнения требований [п. 5.1](#) настоящего документа.
- 6.8 Ответственный ИТР ЦЭС в срок, не превышающий один рабочий день, передаёт нарочным способом и/или направляет средствами электронной почты Акт допуска прибора учёта ведущему инженеру-энергетику ЦЭС.
- 6.9 Ведущий инженер-энергетик ЦЭС средствами электронной почты уведомляет ответственного исполнителя ДВСиЭ УЭн о подписании Акта допуска прибора учёта.
- 6.10 После допуска прибора учета представитель Заявителя в обязательном порядке снимает показания на 05-00 часов местного времени 1-го числа каждого месяца, следующего за расчетным периодом (месяцем) и передает их (показания) ежемесячно в первый рабочий день месяца, следующего за расчетным периодом (месяцем) ведущему инженер-энергетику ЦЭС ООО «ИНК» на бумажном носителе или в электронном виде, при наличии технической возможности – другими средствами связи, согласованными Сторонами. Показания приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) должны быть подписаны руководителем или уполномоченным представителем Заявителя и заверены печатью.
- 6.11 Стороны обязаны соблюдать предусмотренный документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).
- 6.12 Стороны обязаны поддерживать на границе раздела балансовой принадлежности распределительных электрических сетей между ООО «ИНК» и Заявителем показатели качества электрической энергии (далее ПКЭ) в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями.
- 6.13 Заявитель обязан представлять ООО «ИНК» технологическую информацию (электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики) в отношении основного энергетического оборудования, которое находится на границе балансовой принадлежности.
- 6.14 Заявитель обязан предоставить список лиц ответственных за электрохозяйство, за эксплуатацию приборов учета, лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, отчетов, актов снятия показаний расчетных приборов учета, актов о неучтенном потреблении электрической энергии и иных актов. Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц, номер их телефона, факса для оперативной связи.
- 6.15 Представитель ООО «ИНК» имеет право, по предварительному согласованию, участвовать в снятии показаний.
- 6.16 При выявлении ООО «ИНК» фактов безучетного потребления Заявителем и недопуска представителя ООО «ИНК» к осмотру приборов учета и электроустановок составляется акт неучтенного потребления (приложение №6) в порядке, предусмотренном действующим законодательством, подача электрической энергии прекращается.

Организация технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии сторонних организаций к электрическим сетям на объектах ООО «ИНК» и Обществ
РГ.04.24 (редакция 4)

| Страница 38 из 40

Регламент

Распечатано: ООО ИНК, 13.07.2023 09:43:38, IRKOIL\Yrgalov_VA.

УЧТЕННАЯ КОПИЯ: (816817955). Выдан экземпляр: 3.

Редакция от: 07.06.2023. Действует с 07.06.2023.

ООО «ИНК»

- 6.17 При выявлении ООО «ИНК» фактов бездоговорного потребления, фактов самовольного подключения энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства ООО «ИНК» и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного договора энергоснабжения составляет акт бездоговорного потребления (приложение №7), в порядке, предусмотренном действующим законодательством, подача электрической энергии прекращается.
- 6.18 Подрядные организации, задействованные на временных работах или для выполнения работ которых необходима частая смена точки подключения (менее двух месяцев), обязаны присоединение к электрическим сетям ООО «ИНК» осуществлять через переносной распределительный щит с узлом учета, соответствующий требованиям [X раздела ПП РФ № 442](#) от 30.04.2020 г.
- 6.19 Каждое подключение к электрическим сетям ООО «ИНК» переносного распределительного щита с узлом учета, осуществляется в соответствии с [разделами 3.1, 4.1, 5](#) настоящего документа не зависимо от величины подключаемой мощности энергопринимающих устройств и категории электроприёмников по надежности электроснабжения.

ООО «ИНК»

7 Приложения

№	Наименование	Идентификационный номер формы	Примечание
1	Заявка на присоединение по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств к электрическим сетям ООО «ИНК»	Ф_01.РГ.04.24 (ред. 4)	Включено в настоящий документ. В WikiOil см. вкладку «Вложенные файлы»
2	Технические условия на присоединение к электрическим сетям ООО «ИНК»	Ф_02.РГ.04.24 (ред. 4)	Включено в настоящий документ. В WikiOil см. вкладку «Вложенные файлы»
3	Акт о выполнении технических условий	Ф_03.РГ.04.24 (ред. 4)	Включено в настоящий документ. В WikiOil см. вкладку «Вложенные файлы»
4	Акт об осуществлении технологического присоединения	Ф_04.РГ.04.24 (ред. 4)	Включено в настоящий документ. В WikiOil см. вкладку «Вложенные файлы»
5	Акт допуска прибора учёта в эксплуатацию	Ф_05.РГ.04.24 (ред. 4)	Включено в настоящий документ. В WikiOil см. вкладку «Вложенные файлы»
6	Акт неучтенного потребления	Ф_06.РГ.04.24 (ред. 4)	Включено в настоящий документ. В WikiOil см. вкладку «Вложенные файлы»
7	Акт бездоговорного потребления	Ф_07.РГ.04.24 (ред. 4)	Включено в настоящий документ. В WikiOil см. вкладку «Вложенные файлы»

Ф_01.РГ.04.24 (ред. 4)

З А Я В К А
на присоединение по одному источнику
электроснабжения энергопринимающих устройств к электрическим сетям
ООО «ИНК»

1. _____
(полное наименование заявителя – юридического лица;
фамилия, имя, отчество заявителя – индивидуального предпринимателя)

2. _____
(увеличение объема максимальной мощности, новое присоединение)

просит осуществить технологическое присоединение _____,
_____'
(наименование энергопринимающих устройств для присоединения)

_____ (место нахождения энергопринимающих устройств – месторождение, площадка)

3. Максимальная мощность энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет _____ кВт при напряжении _____ кВ, в том числе:

а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет _____ кВт при напряжении _____ кВ;

б) максимальная мощность ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств составляет _____ кВт при напряжении _____ кВ.

4. Заявляемая категория надежности энергопринимающих устройств – (по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств).

5. Характер нагрузки (вид экономической деятельности заявителя): _____

6. Планируемые сроки подключения, введения в эксплуатацию объекта (в том числе по этапам и очередям), планируемого поэтапного распределения мощности:

Этап (очередь) строительства	Планируемый срок подключения (месяц, год)	Максимальная мощность энергопринимающих устройств (кВт)	Категория надежности энергопринимающих устройств
			III (третья)

Приложения (указать перечень прилагаемых документов):

1. Маркетинговая карта организации (обязательно).
2. План расположения энергопринимающих устройств (обязательно).
3. План потребления электроэнергии на 1 год (обязательно)

Руководитель организации

И.О. Фамилия

(руководитель ЮЛ, фамилия, имя, отчество, или их представители, контактные телефоны, адрес электронной почты, печать)

“ _____ ” _____ 20 ____ г.

Ф_02.РГ.04.24 (ред. 4)

УТВЕРЖДАЮ:

"__" _____ 20__ г.

**Технические условия № _____
на присоединение к электрическим сетям ООО «ИНК» объекта:
« _____ »**

Основание: Заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ИНК»
Заявитель: _____

1. Характеристика объектов присоединения

- 1.1. Наименование объекта _____
1.2. Местоположение объекта _____
1.3. Расчётная нагрузка электроприёмников, кВт _____
1.4. Категория по надёжности электроснабжения _____
1.5. Объем и обоснование аварийной и технологической брони _____
1.6. Требуемое напряжение, кВ _____

2. Схема приема мощности

- 2.1. Центр электроснабжения _____
2.2. Точка присоединения _____
2.3. Граница балансовой принадлежности _____

3. Указания по подключению

4. Срок действия технических условий

Разработал:

Согласовано:

Ф_03.РГ.04.24 (ред. 4)

**АКТ
О ВЫПОЛНЕНИИ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ**

№ _____ от "___" _____ 20__ г.

ООО «ИНК», _____

(наименование энергоснабжающей организации)

в лице _____, действующего на основании
(ФИО представителя)

_____, с одной стороны, и
(устава, доверенности, иных документов)

_____,
(наименование заявителя)

в лице _____, действующего на основании
(фамилия, имя, отчество лица - представителя заявителя)

_____,
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. _____

(представитель энергоснабжающей организации,
проводившее проверку выполнения технических условий)

проведена проверка выполнения технических условий от _____ № _____
на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств

2. В ходе проверки рассмотрено выполнение

_____.
(перечень требований, пунктов технических условий)

3. Характеристики присоединения по техническим условиям:

максимальная мощность без учета ранее присоединенной (существующей)
максимальной мощности _____ кВт;
максимальная мощность с учетом ранее присоединенной (существующей)
максимальной мощности _____ кВт.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Категория надежности электроснабжения

4. В ходе проверки произведено рассмотрение следующих документов, представленных в целях подтверждения выполнения технических условий: _____

_____.
(указываются перечень и реквизиты документов, представленных заявителем)

5. В ходе проверки произведен осмотр (обследование) электроустановок, составлен акт осмотра (обследования) следующих электроустановок:

_____.
(указываются реквизиты акта осмотра (обследования) электроустановок)

6. По результатам проверки установлено, что мероприятия, предусмотренные техническими условиями (этапом технических условий), выполнены.

Подписи сторон

(должность)

(подпись) / _____
(ф.и.о.)

(должность)

(подпись) / _____
(ф.и.о.)

Ф_04.РГ.04.24 (ред. 4)

**АКТ
об осуществлении технологического присоединения**

№ _____ от «__» _____ 20__ г.

ООО «ИНК», именуемое в дальнейшем энергоснабжающая организация, в лице _____ с одной стороны, и «_____», (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице _____, действующего на основании _____

Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем:

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от _____ № _____.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся на _____ месторождении

Акт о выполнении технических условий № _____ от _____.

Дата фактического присоединения _____, акт об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) _____ кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) _____ кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность _____ кВт

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА.

Категория надежности электроснабжения: **3 категория**

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов в (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1						

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Ф_04.РГ.04.24 (ред. 4)

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

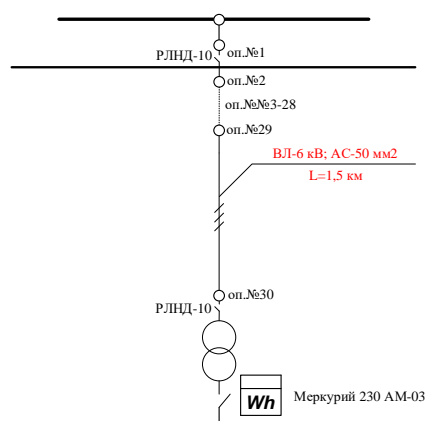
-

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания: нет

7. Прочие сведения:

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Подписи сторон:

 (должность)
 _____ / _____
 Подпись (Ф.И.О.)

 (должность)
 _____ / _____
 Подпись (Ф.И.О.)

Ф_05.РГ.04.24 (ред. 4)

Акт допуска прибора учёта в эксплуатацию
 № _____ от «___» _____ 202__ г. (время: _____ час. _____ мин.)

Потребитель:

Электростанция (№, наименование, месторождение) _____

Состав уполномоченных представителей:

1. Собственник объектов электроэнергетики, к которым присоединены энергопринимающие устройства

 (Ф.И.О.);
2. Собственник энергопринимающих устройств и прибора учета _____
 _____ (Ф.И.О.);
3. _____
 (Ф.И.О.);

Результат выполнения

Коммутационный аппарат или предохранитель, установленный до эл. счетчика:

тип _____ Ином = _____ А. Пломба № _____

Сведения по замененным приборам и пломбировке цепей учета:

Счетчик	Место установки	Тип счетчика	Заводской номер	Ун ом, В / Ино м, А	Зна чн.	Показание	Да та г/п	Межпов ерочный интерва	Кл асс точ .	Ко эф фи ц. уче та	№ пломб на клемной крышке счетчика	№ антимагнитн ых пломб
Снят												
Установл ен												

Демонтированные трансформаторы тока Тип _____, заводские
 № _____, КТТ _____ №№ снятых пломб:
 _____.

Установленные трансформаторы тока								Сведения о дополнительной пломбировке цепей учета	
Место установки	Тип	Заводской номер	Дата г/п	Межповер. интервал	Класс точн.	КТТ	№№ установ. пломб	Опломбированный. элемент	№ пломб
Фаза «А»									
Фаза «В»									
Фаза «С»									

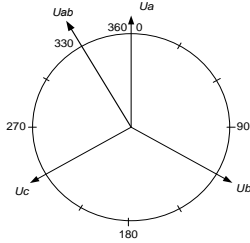
Демонтированные трансформаторы напряжения Тип _____, заводские
 № _____, КТН _____ №№ снятых пломб:
 _____.

Установленные трансформаторы напряжения								Сведения о дополнительной пломбировке цепей учета	
Место установки	Тип	Заводской номер	Дата г/п	Межповер. интервал	Класс точн.	КТН	№№ установ. пломб	Опломбированный. элемент	№ пломб
Фаза «А»									
Фаза «В»									
Фаза «С»									

Ф_05.РГ.04.24 (ред. 4)

1. Проверка правильности схемы включения счетчика (с применением прибора ВАФ).

Данные для построения векторной диаграммы (измерения проведены относительно U_{AB}):



$I_a = \underline{\hspace{2cm}}$ mA, $\phi_a = \underline{\hspace{2cm}}$ ° Определено чередование
 счётчика.
 $I_b = \underline{\hspace{2cm}}$ mA, $\phi_b = \underline{\hspace{2cm}}$ °
 $I_c = \underline{\hspace{2cm}}$ mA, $\phi_c = \underline{\hspace{2cm}}$ °

2. Проверка исправности электрического счетчика (с применением фазоуказателя):

$P_{расч.} = 1,73 \times U_{л} \times I_{ср} \times \cos \phi$	$P_{расч.} = 1,73 \times \underline{\hspace{2cm}} \times \underline{\hspace{2cm}} \times \underline{\hspace{2cm}}$	$P_{расч.} = \underline{\hspace{2cm}}$ кВт	Небаланс, %
$P_{изм.} = 3600 \times N \times K_{ТТ} / (t \times A)$	$P_{изм.} = 3600 \times \underline{\hspace{2cm}} \times \underline{\hspace{2cm}} \times / (\underline{\hspace{2cm}} \times \underline{\hspace{2cm}})$	$P_{изм.} = \underline{\hspace{2cm}}$ кВт	$Nб = (P_{изм.} - P_{расч.}) / P_{расч.} * 100\%$

$I_A = \underline{\hspace{2cm}}$ A, $I_B = \underline{\hspace{2cm}}$ A, $I_C = \underline{\hspace{2cm}}$ A. $I_{ср} = \underline{\hspace{2cm}}$ A. $U_{AB} = \underline{\hspace{2cm}}$ В, $U_{BC} = \underline{\hspace{2cm}}$ В, $U_{AC} = \underline{\hspace{2cm}}$ В.
 Постоянная счетчика (А) = . Кол-во оборотов (импульсов) счетчика N за время t с.

3. Состояние прибора учета, измерительных ТТ и ТН: (соответствуют или не соответствуют требованиям НТД), нужное подчеркнуть.

Приборы, использованные при проверке схемы коммерческого учёта (тип, заводской номер, дата следующей поверки):

Заключение:

Прибор учета - допущен, - не допущен в эксплуатацию.
 В случае отказа в допуске прибора учета в эксплуатацию, указываются необходимые мероприятия, выполненные которых является условием для повторного допуска прибора учета).

На момент проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, все установленные пломбы и знаки визуального контроля не повреждены, следы вскрытия и снятия антимагнитной пломбы отсутствуют.
 Срабатывание индикатора антимагнитной пломбы говорит о вмешательстве в работу прибора учета с целью искажения данных о потреблении электроэнергии, приводит к утрате прибором учета расчетного статуса. При выявлении срабатывания антимагнитных пломб или нарушении их целостности расчет потребленной электроэнергии будет произведен расчетным способом в соответствие с действующим законодательством.
 Потребитель с принципом работы магнитных индикаторов ознакомлен и предупрежден о недопустимости воздействия на них магнитным полем.
Потребитель обязан обеспечивать сохранность всех установленных пломб и незамедлительно сообщать в адрес производителя и поставщика электрической энергии о нарушении или срабатывании пломб, а также о неисправностях комплекса учета электроэнергии.

1. Собственник объектов электроэнергетики, к которым присоединены энергопринимающие устройства _____ (Ф.И.О.) / _____ (подпись);
2. Собственник энергопринимающих устройств и прибора учета _____ (Ф.И.О.) / _____ (подпись);
3. _____ (Ф.И.О.) / _____ (подпись);

Лица, отказавшиеся от подписания Акта проверки, либо несогласные с указанными в Акте результатами проверки, и причины такого отказа либо несогласия:

Регламент

Распечатано: ООО ИНК, 13.07.2023 09:43:38, IRKOIL\Yrgalov_VA.

УЧТЕННАЯ КОПИЯ: (816817955). Выдан экземпляр: 3.

Редакция от: 07.06.2023. Действует с 07.06.2023.

Ф_05.РГ.04.24 (ред. 4)

Ф_06.РГ.04.24 (ред. 4)

Акт неучтенного потребления электроэнергии
№ _____ от «___» _____ 202__ г. (время: _____ час. _____ мин.)

Настоящий акт составили представители ООО "ИНК" (Ф.И.О., должность)

в присутствии:

Потребителя, его представителя:

(юридическое наименование организации, должность, ФИО, тел.)

представителя энергоснабжающей организации:

(Юридическое наименование организации, должность, ФИО)

в том, что «___» _____ 20__ г. при проверке технического состояния объектов электросетевого хозяйства:

обнаружено безучетное потребление электроэнергии _____

(способ осуществления безучетного потребления, выявленные нарушения)

Измерительный комплекс, установленный согласно договору энергоснабжения № _____

Дата предыдущей контрольной проверки измерительного комплекса _____

Место установки РПУ: _____ Прибор учета, тип: _____ № _____ напряжение: _____ В
Сила тока: _____ А госповерка: _____ / _____ кв. межповерочный интервал: _____ л. класс точности: _____ Дата истечения межповерочного интервала: _____ / _____ кв.

Трансформаторы тока: _____ номинал _____ / 5 А № _____ № _____ № _____
Госповерка: _____ / _____ кв. межповерочный интервал: _____ г. Дата истечения межповерочного интервала: _____ / _____ кв.

Коэффициент трансформации: _____

Место установки к/п и/или в/к на приборе учета: _____, к/п и/или в/к: РПУ - № _____

Измерительный комплекс, установленный на момент проверки

Место установки ПУ: _____ Прибор учета, тип: _____ № _____
напряжение: _____ В Сила тока: _____ А госповерка: _____ / _____ кв. межповерочный интервал: _____ л. класс точности: _____ Дата истечения межповерочного интервала: _____ / _____ кв.

Трансформаторы тока: _____ номинал _____ / 5 А № _____ № _____ № _____
Госповерка: _____ / _____ кв. межповерочный интервал: _____ г. Дата истечения межповерочного интервала: _____ / _____ кв.

Коэффициент трансформации: _____ Показания РПУ _____

Состояние:

прибора учета: Механические повреждения: имеются/не имеются Пломба госповерки: имеется/не имеется трансформаторов тока: Механические повреждения: имеются/не имеются Пломба госповерки: имеется/не имеется

Контрольные пломбы (к/п) и/или знаки визуального контроля (в/к):

на приборе учета _____ ТТ _____

Инструментальная проверка:

Проводилась с помощью прибора № _____ поверка 20 _____ г. / _____ кв.

ток первичной обмотки трансформатора тока фазы А: _____, А; ток вторичной обмотки трансформатора тока фазы А: _____, А;

ток первичной обмотки трансформатора тока фазы В: _____, А; ток вторичной обмотки трансформатора тока фазы В: _____, А;

ток первичной обмотки трансформатора тока фазы С: _____, А; ток вторичной обмотки трансформатора тока фазы С: _____, А.

Проводилась с помощью измерительных клещей поверка 20 _____ г. / _____ кв.

Нагрузка по фазам на кабельной линии: «А» _____ А «В» _____ А

«С» _____ А

Марка кабеля (провода) _____ Сечение _____ мм²

Способ прокладки _____

Максимальная мощность по ДЭС _____ кВт Величина фактической мощности, используемой Потребителем _____ кВт

Превышение величины выявлено следующим способом _____

ВНМД

Регламент

Распечатано: ООО ИНК, 13.07.2023 09:43:38, IRKOIL\Yrgalov_VA.

УЧТЕННАЯ КОПИЯ: (816817955). Выдан экземпляр: 3.

Редакция от: 07.06.2023. Действует с 07.06.2023.

Ф_06.РГ.04.24 (ред. 4)

Действия Потребителя, повлекшие превышение величины максимальной мощности по ДЭС

Фото- видео фиксация факта неучтенного потребления электрической энергии: производилась не производилась

(указать марку и номер фиксирующего устройства, количество снимков)

Расчёт объёма неучтенного потребления электрической энергии:

Подписи представителей ООО «ИНК»:

_____/_____
_____/_____

Подписи представителей:

_____ /	_____ /	_____ /	_____ /
организация	должность	Ф.И.О.	подпись
_____ /	_____ /	_____ /	_____ /
организация	должность	Ф.И.О.	подпись

Причины отказа Потребителя, его представителя от подписания акта:

Причины несогласия (объяснения) Потребителя, его представителя с актом:

При составлении акта присутствовали (заполняется в случае отказа потребителя (его представителя) от подписания акта)

Регламент
Распечатано: ООО ИНК, 13.07.2023 09:43:38, IRKOIL\Yrgalov_VA.
УЧТЕННАЯ КОПИЯ: (816817955). Выдан экземпляр: 3.
Редакция от: 07.06.2023. Действует с 07.06.2023.

Ф_07.РГ.04.24 (ред. 4)

Акт бездоговорного потребления электроэнергии
№ _____ от «___» _____ 202__ г. (время: _____ час. _____ мин.)

Настоящий акт составили представители ООО "ИНК"

в присутствии:

лица, осуществляющего потребление электроэнергии (его представителя):

_____ (юридическое наименование организации, должность, ФИО, тел.)

в том, что «___» _____ 20__ г. при проверке технического состояния объектов электросетевого хозяйства Потребителя:

обнаружено бездоговорное потребление электроэнергии

_____ (способ осуществления бездоговорного потребления, выявленные нарушения, описание нарушения)

Нагрузка по фазам на кабельной линии: «А» _____ А «В» _____ А «С» _____ А

Марка кабеля (провода) _____

Сечение _____ мм²

Способ прокладки кабеля _____

Дата предыдущей проверки технического состояния объектов электросетевого хозяйства в месте, где выявлено бездоговорное потребление эл.энергии _____

Расчет объемов бездоговорного потребления электроэнергии:

Объем бездоговорного потребления электроэнергии всего _____ кВт.ч,

Потребителю необходимо заключить договор на энергоснабжения в установленном порядке на основании ст.539,541 ГК РФ

Представитель Потребителя с расчетом объемов бездоговорного потребления электроэнергии согласен, Потребитель обязуется оплатить _____ кВт.ч., по действующим в период бездоговорного потребления тарифам.

Подписи представителей ООО «ИНК»:

_____/_____
_____/_____

Подпись лица, осуществляющего бездоговорное потребление эл. энергии (его представителя):

_____ / _____			
организация	должность	Ф.И.О	подпись
_____ / _____			
организация	должность	Ф.И.О	подпись

Причины отказа лица, осуществляющего бездоговорное потребление эл. энергии (его представителя) от подписания акта:

Причины несогласия (объяснения) лица, осуществляющего бездоговорное потребление эл. энергии (его представителя) с актом:

При составлении акта присутствовали (заполняется в случае отказа потребителя (его представителя) от подписания акта