























**МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА И ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА  
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

16 мая 2022 года

№ 61-20-мпр

Иркутск

**Об утверждении административного регламента по предоставлению государственной услуги «Выдача, внесение изменений в разрешение на строительство и реконструкцию автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения Иркутской области, а также частных автомобильных дорог, строительство и реконструкцию которых планируется осуществлять на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов) Иркутской области»**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», Правилами разработки и утверждения административных регламентов предоставления государственных услуг исполнительными органами государственной власти Иркутской области, утвержденными постановлением Правительства Иркутской области от 1 августа 2011 года № 220-пп, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 1 марта 2021 года № 122-пп,

**П Р И К А З Ы В А Ю:**

1. Утвердить административный регламент по предоставлению государственной услуги «Выдача, внесение изменений в разрешение на строительство и реконструкцию автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения Иркутской области, а также частных автомобильных дорог, строительство и реконструкцию которых планируется осуществлять на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов) Иркутской области» (прилагается).

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Министр транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области  
М.А. Лобанов

**УТВЕРЖДЕН**  
приказом министерства  
транспорта и дорожного хозяйства  
Иркутской области  
от 16 мая 2022 года № 61-20-мпр

**АДМИНИСТРАТИВНЫЙ РЕГЛАМЕНТ  
ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ «ВЫДАЧА, ВНЕСЕНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В РАЗРЕШЕНИЕ  
НА СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕКОНСТРУКЦИЮ АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ РЕГИОНАЛЬНОГО ИЛИ  
МЕЖМУНИЦИПАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, А ТАКЖЕ ЧАСТНЫХ АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ,  
СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕКОНСТРУКЦИЮ КОТОРЫХ ПЛАНИРУЕТСЯ ОСУЩЕСТВЛЯТЬ НА ТЕРРИТОРИЯХ ДВУХ И  
БОЛЕЕ МУНИЦИПАЛЬНЫХ ОБРАЗОВАНИЙ (МУНИЦИПАЛЬНЫХ РАЙОНОВ, ГОРОДСКИХ ОКРУГОВ) ИРКУТСКОЙ  
ОБЛАСТИ»**

**РАЗДЕЛ I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

**Глава 1. ПРЕДМЕТ РЕГУЛИРОВАНИЯ АДМИНИСТРАТИВНОГО РЕГЛАМЕНТА**

1. Административный регламент предоставления государственной услуги «Выдача, внесение изменений в разрешение на строительство и реконструкцию автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения Иркутской области, а также частных автомобильных дорог, строительство и реконструкцию которых планируется осуществлять на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов) Иркутской области» (далее - административный регламент) разработан в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», Правилами разработки и утверждения административных регламентов предоставления государственных услуг исполнительными органами государственной власти Иркутской области, утвержденными постановлением Правительства Иркутской области от 1 августа 2011 года № 220-пп.

2. Целью настоящего административного регламента является обеспечение открытости порядка предоставления государственной услуги «Выдача, внесение изменений в разрешение на строительство и реконструкцию автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения Иркутской области, а также частных автомобильных дорог, строительство и реконструкцию которых планируется осуществлять на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов) Иркутской области» (далее - государственная услуга), повышение качества ее исполнения, создание условий для участия юридических лиц, физических лиц в отношениях, возникающих при предоставлении государственной услуги.

3. Настоящий административный регламент устанавливает порядок и стандарт предоставления государственной услуги, а также состав, последовательность и сроки выполнения административных процедур при ее предоставлении.

**Глава 2. КРУГ ЗАЯВИТЕЛЕЙ**

4. Получателем государственной услуги является застройщик - юридическое или физическое лицо, подавший в установленном порядке в министерство транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области (далее - Министерство) заявление о выдаче разрешения на строительство, реконструкцию автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения Иркутской области, а также частных автомобильных дорог, строительство и реконструкцию которых планируется осуществлять на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов) Иркутской области, либо заявление о внесении изменений в разрешение на строительство (в том числе в связи с необходимостью продления срока действия разрешения на строительство), реконструкцию автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения Иркутской области, а также частных автомобильных дорог, строительство, реконструкцию которых планируется осуществлять на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов) Иркутской области (далее соответственно - заявитель, заявление; при необходимости уточнения соответственно - заявление о выдаче разрешения на строительство, заявление о внесении изменений в разрешение на строительство), с приложением необходимых документов согласно приложению 1 к настоящему административному регламенту.

От имени заявителя может обратиться его законный представитель, действующий на основании документа, подтверждающего полномочия законного представителя, или заверенной в установленном законодательством Российской Федерации порядке доверенности на имя доверенного лица гражданина (далее - представитель).

При получении государственной услуги заявитель либо его представитель предъявляет документ, удостоверяющий личность.

5. В случае обращения заявителя с запросом о предоставлении нескольких государственных услуг при однократном обращении в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг (далее - комплексный запрос), за исключением перечня государственных услуг, предоставление которых посредством комплексного запроса не осуществляется, утвержденным правовым актом Иркутской области, для обеспечения получения заявителем государственных услуг, указанных в комплексном запросе, многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг действует в интересах заявителя без доверенности и направляет в органы, предоставляющие государственные услуги, заявления, подписанные уполномоченным работником многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг и скрепленные печатью многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, а также сведения, документы и (или) информацию, необходимые для предоставления указанных в комплексном запросе государственных услуг, с приложением заверенной многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг копии комплексного запроса, без составления и подписания таких заявлений заявителем.

**Глава 3. ТРЕБОВАНИЯ К ПОРЯДКУ ИНФОРМИРОВАНИЯ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ**

6. Для получения информации по вопросам предоставления государственной услуги и о ходе предоставления государственной услуги заявитель обращается в Министерство.

7. Способы обращения заявителей по вопросам предоставления государственной услуги являются:

- а) личное обращение;
- б) обращение с использованием средств телефонной, факсимильной и электронной связи, в том числе через официальный сайт Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://transport.irkobl.ru> (далее - сайт Министерства), а также через региональную государственную информационную систему «Региональный портал государственных и муниципальных услуг Иркутской области» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://38.gosuslugi.ru> (далее - Портал);
- в) письменное обращение.
- 8. Информация о порядке предоставления государственной услуги размещается:
  - а) на информационных стендах, расположенных в помещениях, занимаемых Министерством (далее - информационные стенды);
  - б) на сайте Министерства;
  - в) на Портале.
- 9. Информация о порядке предоставления государственной услуги, размещаемая на информационных стендах, сайте Министерства, Портале:

- а) о Министерстве, осуществляющем предоставление государственной услуги, включая информацию о месте нахождения Министерства, графике работы, контактных телефонах;
- б) о порядке предоставления государственной услуги и ходе предоставления государственной услуги, в том числе об услугах, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления государственной услуги;
- в) о перечне документов, необходимых для предоставления государственной услуги;
- г) о времени приема документов, необходимых для предоставления государственной услуги;
- д) о сроке предоставления государственной услуги;
- е) об основаниях отказа в предоставлении государственной услуги;
- ж) о порядке досудебного (внесудебного) обжалования решений и действий (бездействия) Министерства, многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, организаций, указанных в части 1.1 статьи 16 Федерального закона № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», а также их должностных лиц, государственных гражданских служащих Иркутской области, работников;
- з) извлечения из законодательных и иных нормативных правовых актов, содержащих нормы, регулирующие предоставление государственной услуги;
- и) текст настоящего административного регламента с приложениями.

10. Должностные лица Министерства, осуществляющие предоставление информации по вопросу обращения, в том числе с привлечением других должностных лиц Министерства.

11. Должностные лица Министерства предоставляют информацию по следующим вопросам:

- а) об отделе Министерства, осуществляющем предоставление государственной услуги, включая информацию о месте нахождения Министерства, графике работы, контактных телефонах;
- б) о порядке предоставления государственной услуги и ходе предоставления государственной услуги, в том числе о государственных услугах, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления государственной услуги;
- в) о перечне документов, необходимых для предоставления государственной услуги;
- г) о времени приема документов, необходимых для предоставления государственной услуги;
- д) о сроке предоставления государственной услуги;
- е) об основаниях отказа в предоставлении государственной услуги;
- ж) о порядке досудебного (внесудебного) обжалования решений и действий (бездействия) Министерства, многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, организаций, указанных в части 1.1 статьи 16 Федерального закона № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», а также их должностных лиц, государственных гражданских служащих Иркутской области, работников.

12. Основными требованиями при предоставлении информации являются:

- а) актуальность;
- б) своевременность;
- в) четкость и доступность в изложении информации;
- г) полнота информации;
- д) соответствие информации требованиям законодательства.

13. Предоставление информации по телефону осуществляется путем непосредственного общения по телефону.

При ответах на телефонные звонки должностные лица Министерства подробно и в вежливой (корректной) форме информируют заявителей по интересующим их вопросам. Ответ на телефонный звонок начинается с информации о наименовании Министерства, в которое позвонил заявитель, фамилии, имени, отчестве и должности должностного лица Министерства, принявшего телефонный звонок.

При невозможности должностного лица Министерства, принявшего звонок, самостоятельно ответить на поставленные вопросы телефонный звонок передается переводится на другое должностное лицо Министерства или же заявителю сообщается телефонный номер, по которому можно получить необходимую информацию.

14. Если заявителя не удовлетворяет информация, предоставленная должностным лицом Министерства, он может обратиться к министру транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области в соответствии с графиком приема заявителей, утверждаемым министром транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области, по предварительной записи по телефону: (3952) 486-061.

15. Обращения заявителей к министру транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области, в том числе переданные при помощи факсимильной и электронной связи, о предоставлении информации рассматриваются должностными лицами в течение пятнадцати календарных дней со дня регистрации обращения.

Днем регистрации обращения является день его поступления в Министерство.

Ответ на обращение, поступившее к министру транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области, в течение пятнадцатидневного срока рассмотрения обращения направляется по адресу, указанному в обращении.

Ответ на обращение, переданное при помощи электронной связи, направляется с помощью информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на адрес электронной почты, с которого поступило обращение.

16. Справочная информация о месте нахождения и графике работы Министерства, его структурного подразделения, предоставляющего государственную услугу, а также многофункциональных центров предоставления государственных и муниципальных услуг, контактные телефоны структурного подразделения Министерства, оказывающего государственную услугу, адреса официального сайта и электронной почты Министерства размещаются:

- а) на информационных стендах Министерства;
- б) на официальном сайте Министерства: <http://transport.irkobl.ru>;
- в) в региональной государственной информационной системе «Реестр государственных услуг (функций) Иркутской области»;
- г) на Портале.

Структурным подразделением Министерства, предоставляющим государственную услугу, является отдел контроля за сохранностью автомобильных дорог и выдачи разрешений в управлении дорожного хозяйства.

17. Информирование заявителей о порядке предоставления государственной услуги в многофункциональных центрах предоставления государственных и муниципальных услуг, о ходе выполнения запросов о предоставлении государственной услуги, а также по иным вопросам, связанным с предоставлением государственной услуги, а также консультирование заявителей о порядке предоставления государственных и муниципальных услуг в многофункциональных центрах предоставления государственных и муниципальных услуг осуществляется в порядке, установленном настоящей главой, многофункциональными центрами предоставления государственных и муниципальных услуг, с которыми Министерство заключило в соответствии с законодательством соглашения о взаимодействии.

**РАЗДЕЛ II. СТАНДАРТ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ**

**Глава 4. НАИМЕНОВАНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ**

18. Наименование государственной услуги: «Выдача, внесение изменений в разрешение на строительство и реконструкцию автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения Иркутской области, а также частных автомобильных дорог, строительство и реконструкцию которых планируется осуществлять на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов) Иркутской области».

Результатом предоставления государственной услуги в соответствии с настоящим административным регламентом в зависимости от целей обращения может являться:

- а) выдача разрешения на строительство и реконструкцию автомобильной дороги регионального или межмуниципального значения Иркутской области, а также частной автомобильной дороги, строительство и реконструкцию которой планируется осуществлять на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов) Иркутской области;
- б) отказ в выдаче разрешения на строительство и реконструкцию автомобильной дороги регионального или межмуниципального значения Иркутской области, а также частной автомобильной дороги, строительство и реконструкцию которой планируется осуществлять на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов) Иркутской области;
- в) внесение изменений в разрешение на строительство (в том числе в связи с необходимостью продления срока действия разрешения на строительство) и реконструкцию автомобильной дороги регионального или межмуниципального значения Иркутской области, а также частной автомобильной дороги, строительство и реконструкцию которой планируется осуществлять на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов) Иркутской области;
- г) отказ во внесении изменений в разрешение на строительство и реконструкцию автомобильной дороги регионального или межмуниципального значения Иркутской области, а также частной автомобильной дороги, строительство и реконструкцию которой планируется осуществлять на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов) Иркутской области.

**Глава 5. НАИМЕНОВАНИЕ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА, ПРЕДОСТАВЛЯЮЩЕГО ГОСУДАРСТВЕННУЮ УСЛУГУ**

19. Исполнительным органом государственной власти Иркутской области, предоставляющим государственную услугу, является Министерство.

20. Министерство предоставляет государственную услугу через отдел контроля за сохранностью автомобильных дорог и выдачи разрешений в управлении дорожного хозяйства.

21. При предоставлении государственной услуги Министерство не вправе требовать от заявителей или их представителей осуществления действий, в том числе согласований, необходимых для получения государственной услуги и связанных с обращением в государственные органы и организации, за исключением получения услуг, включенных в перечень услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления государственных услуг, утвержденный Правительством Иркутской области.

22. При предоставлении государственной услуги Министерство осуществляет межведомственное информационное взаимодействие с Федеральной службой государственной регистрации, кадастра и картографии, органами местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области.

**Глава 6. ОПИСАНИЕ РЕЗУЛЬТАТА ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ**

23. Результатом предоставления государственной услуги является:

- а) выдача разрешения на строительство и реконструкцию автомобильной дороги регионального или межмуниципального значения Иркутской области, а также частной автомобильной дороги, строительство, реконструкцию

которой планируется осуществлять на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов) Иркутской области (далее - разрешение на строительство);

- отказ в выдаче разрешения на строительство;
- внесение изменений в разрешение на строительство;
- отказ во внесении изменений в разрешение на строительство.

#### **Глава 7. СРОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ, СРОК ПРИОСТАНОВЛЕНИЯ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ, СРОК ВЫДАЧИ (НАПРАВЛЕНИЯ) ДОКУМЕНТОВ, ЯВЛЯЮЩИХСЯ РЕЗУЛЬТАТОМ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ**

24. Министерство в течение пяти рабочих дней со дня получения заявления о выдаче разрешения на строительство и необходимых документов (их копий или сведений, содержащихся в них), предусмотренных пунктами 31, 35 настоящего административного регламента:

проводит проверку наличия документов, необходимых для принятия решения о выдаче разрешения на строительство; направляет межведомственные запросы в государственные органы, органы местного самоуправления и подведомственные государственным органам или органам местного самоуправления организации, указанные в пункте 22 настоящего административного регламента, в распоряжении которых находятся документы и информация, перечисленные в пункте 35 настоящего административного регламента, в случае, если указанные документы и информация не были представлены заявителем самостоятельно, в том числе в электронной форме с использованием единой системы межведомственного электронного взаимодействия и подключаемых к ней региональных систем межведомственного электронного взаимодействия;

проводит проверку соответствия проектной документации требованиям к строительству, реконструкции объекта капитального строительства, установленным на дату выдачи представленного для получения разрешения на строительство градостроительного плана земельного участка, требованиям проекта планировки территории и проекта межевания территории (за исключением случаев, при которых для строительства, реконструкции линейного объекта не требуется подготовка документации по планировке территории), требованиям, установленным проектом планировки территории в случае выдачи разрешения на строительство линейного объекта, для размещения которого не требуется образование земельного участка, а также допустимости размещения объекта капитального строительства в соответствии с разрешенным использованием земельного участка и ограничениями, установленными в соответствии с земельным и иным законодательством Российской Федерации. В случае выдачи заявителем разрешения на отклонение от предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции проводится проверка проектной документации на соответствие требованиям, установленным в разрешении на отклонение от предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции;

принимает решение о выдаче разрешения на строительство либо об отказе в выдаче разрешения на строительство; выдает результат предоставления государственной услуги в соответствии с настоящим административным регламентом в зависимости от целей обращения.

25. Министерство по заявлению заявителя либо его представителя может выдать разрешение на отдельные этапы строительства, реконструкции.

26. Министерство в течение тридцати рабочих дней со дня прекращения прав на земельный участок либо с момента получения уведомления исполнительного органа государственной власти или органа местного самоуправления, принявшего решение о прекращении прав на земельный участок, принимает решение о прекращении действия разрешения на строительство, ранее выданного Министерством. Сведения о государственной регистрации прекращения прав на земельные участки могут быть получены Министерством из информационного ресурса, содержащего сведения Единого государственного реестра недвижимости.

27. Министерство в течение пяти рабочих дней со дня получения уведомления о переходе прав на земельный участок или уведомления об образовании земельного участка либо со дня получения заявления заявителя о внесении изменений в разрешение на строительство (в том числе в связи с необходимостью продления срока действия разрешения на строительство), на котором планируется осуществлять строительство, реконструкцию объекта капитального строительства, выдает разрешение на строительство с внесенными изменениями или отказывает во внесении изменений в разрешение на строительство с указанием причин отказа.

28. Оснований для приостановления предоставления государственной услуги законодательством Российской Федерации не предусмотрено.

#### **Глава 8. НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ, РЕГУЛИРУЮЩИЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ**

29. Государственная услуга предоставляется в соответствии с законодательством.

30. Перечень нормативных правовых актов, регулирующих предоставление государственной услуги (с указанием их реквизитов и источников официального опубликования) размещается:

- на официальном сайте Министерства;
- в региональной государственной информационной системе «Реестр государственных услуг (функций) Иркутской области»;
- на Портале.

Министерством обеспечивается размещение и актуализация перечня нормативных правовых актов, регулирующих предоставление государственной услуги, на своем официальном сайте, а также в соответствующем разделе региональной государственной информационной системы «Реестр государственных услуг (функций) Иркутской области».

#### **Глава 9. ИСЧЕРПЫВАЮЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ, НЕОБХОДИМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С НОРМАТИВНЫМИ ПРАВОВЫМИ АКТАМИ ДЛЯ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ И УСЛУГ, КОТОРЫЕ ЯВЛЯЮТСЯ НЕОБХОДИМЫМИ И ОБЯЗАТЕЛЬНЫМИ ДЛЯ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ, ПОДЛЕЖАЩИХ ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ЗАЯВИТЕЛЕМ, СПОСОБЫ ИХ ПОЛУЧЕНИЯ ЗАЯВИТЕЛЕМ, В ТОМ ЧИСЛЕ В ЭЛЕКТРОННОЙ ФОРМЕ, ПОРЯДОК ИХ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ**

31. В целях строительства, реконструкции объекта капитального строительства заявитель либо его представитель направляет лично или почтовым отправлением заявление о выдаче разрешения на строительство по форме согласно приложению 1 к настоящему административному регламенту в Министерство. Заявление также может быть оформлено и направлено через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг, через Портал.

К указанному заявлению прилагаются следующие документы:

- согласие всех правообладателей объекта капитального строительства в случае реконструкции такого объекта;
- документы, предусмотренные законодательством Российской Федерации об объектах культурного наследия, в случае, если при проведении работ по сохранению объекта культурного наследия затрагиваются конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности такого объекта.

32. В целях внесения изменений в ранее выданное разрешение на строительство заявитель либо его представитель направляет в Министерство в письменной форме уведомление о переходе прав на земельный участок, или уведомление об образовании земельного участка, или заявление о внесении изменений в разрешение на строительство (в том числе в связи с необходимостью продления срока действия разрешения на строительство).

В случае поступления заявления заявителя о внесении изменений в разрешение на строительство, кроме заявления о внесении изменений в разрешение на строительство исключительно в связи с продлением срока действия такого разрешения, для принятия решения о внесении изменений в разрешение на строительство необходимы документы, предусмотренные пунктами 31, 35 настоящего административного регламента.

33. Требования к документам, предоставляемым заявителями либо их представителями:

- документы должны иметь печати, подписи уполномоченных должностных лиц государственных органов, органов местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области или должностных лиц иных организаций, выдавших данные документы или удостоверивших подлинность копий документов (в случае получения документа в форме электронного документа он должен быть подписан электронной подписью);
- тексты документов должны быть написаны разборчиво;
- фамилия, имя и отчество (если имеется) физических лиц, адреса их места жительства должны быть написаны полностью;
- документы не должны иметь подчисток, приписок, зачеркнутых слов и не оговоренных в них исправлений;
- документы не должны быть исполнены карандашом;
- документы не должны иметь повреждений, наличие которых не позволяет однозначно истолковать их содержание.

34. В случае обращения многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг одновременно с комплексным запросом заявитель подает сведения, документы и (или) информацию, предусмотренные нормативными правовыми актами, регулируемыми отношения, возникающие в связи с предоставлением указанных в комплексном запросе государственных и (или) муниципальных услуг, за исключением документов, на которые распространяется требование пункта 2 части 1 статьи 7 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг» (далее - Федеральный закон № 210-ФЗ), а также сведений, документов и (или) информации, которые у заявителя отсутствуют и должны быть получены по результатам предоставления заявителю иных указанных в комплексном запросе государственных и (или) муниципальных услуг. Сведения, документы и (или) информацию, необходимые для предоставления государственных и (или) муниципальных услуг, указанных в комплексном запросе, и получаемые в организациях, указанных в части 2 статьи 1 Федерального закона № 210-ФЗ, в результате оказания услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления государственных и муниципальных услуг, заявитель подает в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг одновременно с комплексным запросом самостоятельно.

#### **Глава 10. ИСЧЕРПЫВАЮЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ, НЕОБХОДИМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С НОРМАТИВНЫМИ ПРАВОВЫМИ АКТАМИ ДЛЯ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ, КОТОРЫЕ НАХОДЯТСЯ В РАСПОРЯЖЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ОРГАНОВ, ОРГАНОВ МЕСТНОГО САМОУПРАВЛЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНЫХ ОБРАЗОВАНИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ И ИНЫХ ОРГАНОВ, УЧАСТВУЮЩИХ В ПРЕДОСТАВЛЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ИЛИ МУНИЦИПАЛЬНЫХ УСЛУГ, И КОТОРЫЕ ЗАЯВИТЕЛЬ ПРАВЕ ПРЕДСТАВИТЬ, А ТАКЖЕ СПОСОБЫ ИХ ПОЛУЧЕНИЯ ЗАЯВИТЕЛЯМИ, В ТОМ ЧИСЛЕ В ЭЛЕКТРОННОЙ ФОРМЕ, ПОРЯДОК ИХ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ**

35. К документам, необходимым в соответствии с нормативными правовыми актами для предоставления государственной услуги, которые находятся в распоряжении государственных органов, органов местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области и иных органов, участвующих в предоставлении государственной услуги, и которые заявитель либо его представитель вправе представить, относятся следующие документы:

1) правоустанавливающие документы на земельный участок, в том числе соглашение об установлении сервитута, решение об установлении публичного сервитута, а также схема расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории, на основании которой был образован указанный земельный участок и выдан градостроительный план земельного участка в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, если иное не установлено пунктом 36 настоящего административного регламента;

2) градостроительный план земельного участка, выданный не ранее чем за три года до дня представления заявления на получение разрешения на строительство, или в случае выдачи разрешения на строительство линейного объекта реквизиты проекта планировки территории и проекта межевания территории (за исключением случаев, при которых для строительства, реконструкции линейного объекта не требуется подготовка документации по планировке территории), реквизиты проекта планировки территории в случае выдачи разрешения на строительство линейного объекта, для размещения которого не требуется образование земельного участка;

3) результаты инженерных изысканий и следующие материалы, содержащиеся в утвержденной в соответствии с частью 15 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации проектной документации:

- пояснительная записка;
- схема планировочной организации земельного участка, выполненная в соответствии с информацией, указанной в градостроительном плане земельного участка, а в случае подготовки проектной документации применительно к линейным объектам проект полосы отвода, выполненный в соответствии с проектом планировки территории (за исключением случаев, при которых для строительства, реконструкции линейного объекта не требуется подготовка документации по планировке территории);
- разделы, содержащие архитектурные и конструктивные решения;
- проект организации строительства объекта капитального строительства (включая проект организации работ по сносу объектов капитального строительства, их частей в случае необходимости сноса объектов капитального строительства, их частей для строительства, реконструкции других объектов капитального строительства);

4) положительное заключение экспертизы проектной документации (в части соответствия проектной документации требованиям, указанным в пункте 1 части 5 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации), в соответствии с которой осуществляются строительство, реконструкция объекта капитального строительства, в том числе в случае, если данной проектной документацией предусмотрены строительство или реконструкция иных объектов капитального строительства, включая линейные объекты;

5) подтверждение соответствия вносимых в проектную документацию изменений требованиям, указанным в части 3.8 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации, предоставленное лицом, являющимся членом саморегулируемой организации, основанной на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации, и утвержденное привлеченным этим лицом в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации специалистом по организации архитектурно-строительного проектирования в должности главного инженера проекта, в случае внесения изменений в проектную документацию в соответствии с частью 3.8 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации;

6) подтверждение соответствия вносимых в проектную документацию изменений требованиям, указанным в части 3.9 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации, предоставленное органом исполнительной власти или организацией, проводившими экспертизу проектной документации, в случае внесения изменений в проектную документацию в ходе экспертного сопровождения в соответствии с частью 3.9 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации;

7) положительное заключение государственной экологической экспертизы проектной документации (для объектов, строительство, реконструкцию которых предполагается осуществлять в границах особо охраняемых природных территорий, в границах Байкальской природной территории);

8) разрешение на отклонение от предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции (в случаях, когда получение указанного разрешения является необходимым: если размеры земельных участков меньше установленных градостроительным регламентом минимальных размеров земельных участков либо конфигурация, инженерно-геологические или иные характеристики данных земельных участков неблагоприятны для застройки);

9) копия свидетельства об аккредитации юридического лица, выдавшего положительное заключение негосударственной экспертизы проектной документации, в случае, если представлено заключение негосударственной экспертизы проектной документации;

10) копия решения об установлении или изменении зоны с особыми условиями использования территории в случае строительства объекта капитального строительства, в связи с размещением которого в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит установлению зона с особыми условиями использования территории, или в случае реконструкции объекта капитального строительства, в результате которой в отношении реконструированного объекта подлежит установлению зона с особыми условиями использования территории или ранее установленная зона с особыми условиями использования территории подлежит изменению.

Документы (их копии или сведения, содержащиеся в них), указанные в подпунктах 1 - 10 настоящего пункта, запрашиваются Министерством посредством межведомственного взаимодействия в государственных органах, органах местного самоуправления и подведомственных государственным органам или органам местного самоуправления организациях, в распоряжении которых находятся указанные документы, если застройщик не представил указанные документы самостоятельно.

По межведомственным запросам Министерства документы (их копии или сведения, содержащиеся в них) предоставляются государственными органами, органами местного самоуправления и подведомственными государственным органам или органам местного самоуправления организациями, в распоряжении которых находятся указанные документы, в срок не позднее трех рабочих дней со дня получения соответствующего межведомственного запроса.

Документы, указанные в подпунктах 1, 3, 4, 7 настоящего пункта, направляются заявителем самостоятельно, если указанные документы (их копии или сведения, содержащиеся в них) отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости или едином государственном реестре заключений.

36. В случае, если земельный участок или земельные участки для строительства, реконструкции объекта регионального значения образуются из земель и (или) земельных участков, которые находятся в государственной либо муниципальной собственности, либо из земель и (или) земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена, при условии, что такие земли и (или) земельные участки не обременены правами третьих лиц (за исключением сервитута, публичного сервитута), кроме земельных участков, подлежащих изъятию для государственных нужд в соответствии с утвержденным проектом планировки территории по основаниям, предусмотренным земельным законодательством, выдача разрешения на строительство такого объекта допускается до образования указанного земельного участка или земельных участков в соответствии с земельным законодательством на основании утвержденного проекта межевания территории и (или) выданного в соответствии с частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации градостроительного плана земельного участка и утвержденной в соответствии с земельным законодательством схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории. В этом случае предоставление правоустанавливающих документов на земельный участок для выдачи разрешения на строительство объекта капитального строительства не требуется. Вместо данных правоустанавливающих документов к заявлению о выдаче разрешения на строительство прилагаются реквизиты утвержденного проекта межевания территории либо схема расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории.

37. Министерство при предоставлении государственной услуги не вправе требовать от заявителей либо их представителей:

1) представления документов и информации или осуществления действий, представление или осуществление которых не предусмотрено нормативными правовыми актами, регулируемыми отношения, возникающие в связи с предоставлением государственной услуги;

2) представления документов и информации, которые в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Иркутской области и муниципальных правовых актами муниципальных образований Иркутской области находятся в распоряжении государственных органов, предоставляющих государственную услугу, иных государственных органов, органов местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области и (или) подведомственных государственным органам и органам местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области организаций, участвующих в предоставлении государственных или муниципальных услуг, за исключением документов, указанных в части 6 статьи 7 Федерального закона № 210-ФЗ. Заявитель вправе представить указанные документы и информацию в Министерство по собственной инициативе;

3) представления документов и информации, отсутствие и (или) недостоверность которых не указывались при первоначальном отказе в приеме документов, необходимых для предоставления государственной услуги, либо в предоставлении государственной услуги, за исключением следующих случаев:

изменение требований нормативных правовых актов, касающихся предоставления государственной услуги, после первоначальной подачи заявления о предоставлении государственной услуги; наличие ошибок в заявлении о предоставлении государственной услуги и документах, поданных заявителем после первоначального отказа в приеме документов, необходимых для предоставления государственной услуги, либо в предоставлении государственной услуги и не включенных в представленный ранее комплект документов; истечение срока действия документов или изменение информации после первоначального отказа в приеме документов, необходимых для предоставления государственной услуги, либо в предоставлении государственной услуги; выявление документально подтвержденного факта (признаков) ошибочного или противоправного действия (бездействия) должностного лица Министерства, государственного гражданского служащего, работника многофункционального центра, работника организации, предусмотренной частью 1.1 статьи 16 Федерального закона № 210-ФЗ, при первоначальном отказе в приеме документов, необходимых для предоставления государственной услуги, либо в предоставлении государственной услуги, о чем в письменном виде за подписью министра транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области, руководителя многофункционального центра при первоначальном отказе в приеме документов, необходимых для предоставления государственной услуги, либо руководителя организации, предусмотренной частью 1.1 статьи 16 Федерального закона № 210-ФЗ, уведомляется заявитель, а также приносятся извинения за доставленные неудобства.

#### **Глава 11. ИСЧЕРПЫВАЮЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВАНИЙ ДЛЯ ОТКАЗА В ПРИЕМЕ ДОКУМЕНТОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ**

38. Основания для отказа в приеме документов отсутствуют.

#### **Глава 12. ИСЧЕРПЫВАЮЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВАНИЙ ДЛЯ ПРИОСТАНОВЛЕНИЯ ИЛИ ОТКАЗА В ПРЕДОСТАВЛЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ**

39. Основания для приостановления процедуры предоставления государственной услуги отсутствуют.

40. Основаниями для отказа в выдаче разрешения на строительство являются:

- отсутствие документов, предусмотренных пунктами 31, 35 настоящего административного регламента;

- 2) несоответствие представленных документов требованиям градостроительного плана земельного участка или требованиям проекта планировки территории и проекта межевания территории (за исключением случаев, при которых для строительства, реконструкции линейного объекта не требуется подготовка документации по планировке территории);
- 3) несоответствие представленных документов требованиям, установленным в разрешении на отклонение от предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции;
41. Основанием для отказа во внесении изменений в разрешение на строительство является:
- 1) отсутствие в уведомлении о переходе прав на земельный участок, права пользования недрами, об образовании земельного участка реквизитов документов, предусмотренных пунктом 102 настоящего административного регламента, или отсутствие правоустанавливающего документа на земельный участок в случае, указанном в пункте 133 настоящего административного регламента, либо отсутствие документов, предусмотренных пунктами 31, 35 настоящего административного регламента, в случае поступления заявления о внесении изменений в разрешение на строительство, кроме заявления о внесении изменений в разрешение на строительство исключительно в связи с продлением срока действия такого разрешения;
  - 2) недостоверность сведений, указанных в уведомлении о переходе прав на земельный участок, права пользования недрами, об образовании земельного участка;
  - 3) несоответствие планируемого размещения объекта капитального строительства требованиям к строительству, реконструкции объекта капитального строительства, установленным на дату выдачи градостроительного плана образованного земельного участка, в случае, предусмотренном в пункте 128 настоящего административного регламента. При этом градостроительный план земельного участка должен быть выдан не ранее чем за три года до дня направления уведомления, указанного в пункте 102 настоящего административного регламента;
  - 4) несоответствие планируемого размещения объекта капитального строительства требованиям к строительству, реконструкции объекта капитального строительства, установленным на дату выдачи представленного для получения разрешения на строительство или для внесения изменений в разрешение на строительство градостроительного плана земельного участка в случае поступления заявления о внесении изменений в разрешение на строительство, кроме заявления о внесении изменений в разрешение на строительство исключительно в связи с продлением срока действия такого разрешения. В случае представления для внесения изменений в разрешение на строительство градостроительного плана земельного участка, выданного после получения разрешения на строительство, такой градостроительный план должен быть выдан не ранее чем за три года до дня направления заявления о внесении изменений в разрешение на строительство;
  - 5) несоответствие планируемого объекта капитального строительства разрешенному использованию земельного участка и (или) ограничениям, установленным в соответствии с земельным и иным законодательством Российской Федерации и действующим на дату принятия решения о внесении изменений в разрешение на строительство, в случае, предусмотренном пунктом 128 настоящего административного регламента, или в случае поступления заявления застройщика о внесении изменений в разрешение на строительство, кроме заявления о внесении изменений в разрешение на строительство исключительно в связи с продлением срока действия такого разрешения;
  - 6) несоответствие планируемого размещения объекта капитального строительства требованиям, установленным в разрешении на отклонение от предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции, в случае поступления заявления застройщика о внесении изменений в разрешение на строительство, кроме заявления о внесении изменений в разрешение на строительство исключительно в связи с продлением срока действия такого разрешения;
  - 7) наличие у Министерства информации о выявленном в рамках государственного строительного надзора, федерального государственного земельного контроля (надзора) или муниципального земельного контроля факте отсутствия начатых работ по строительству, реконструкции на день подачи заявления о внесении изменений в разрешение на строительство в связи с продлением срока действия такого разрешения или информации органа государственного строительного надзора об отсутствии извещения о начале данных работ, если направление такого извещения является обязательным в соответствии с требованиями части 5 статьи 52 градостроительного кодекса Российской Федерации, в случае, если внесение изменений в разрешение на строительство связано с продлением срока действия разрешения на строительство. В этом случае Министерство обязано запросить такую информацию у соответствующих органов государственной власти или органа местного самоуправления, в том числе с использованием единой системы межведомственного электронного взаимодействия и подключаемых к ней региональных систем межведомственного электронного взаимодействия;
  - 8) подача заявления о внесении изменений в разрешение на строительство менее чем за десять рабочих дней до истечения срока действия разрешения на строительство.

**Глава 13. ПЕРЕЧЕНЬ УСЛУГ, КОТОРЫЕ ЯВЛЯЮТСЯ НЕОБХОДИМЫМИ И ОБЯЗАТЕЛЬНЫМИ ДЛЯ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ, В ТОМ ЧИСЛЕ СВЕДЕНИЯ О ДОКУМЕНТАХ, ВЫДАВАЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, УЧАСТВУЮЩИМИ В ПРЕДОСТАВЛЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ**

42. В соответствии с перечнем услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления государственных услуг исполнительными органами государственной власти Иркутской области и предоставляются организациями, участвующими в предоставлении государственных услуг, исполнительными органами государственной власти Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 30 декабря 2011 года № 423-п, необходимой и обязательной услугой для предоставления государственной услуги является экспертиза проектной документации.
43. В результате оказания услуги, которая является необходимой и обязательной, указанной в пункте 42 настоящего административного регламента, выдается документ, указанный в подпункте 2 пункта 31 настоящего административного регламента.
44. Проведение экспертизы проектной документации осуществляется в установленном Правительством Российской Федерации порядке:
- 1) федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на проведение государственной экспертизы проектной документации, в отношении объектов капитального строительства, предполагаемых к строительству, реконструкции в границах особо охраняемых природных территорий федерального значения, а также в иных случаях, если проведение государственной экологической экспертизы федерального уровня такой проектной документации предусмотрено Федеральным законом от 23 ноября 1995 года № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»;
  - 2) органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации или подведомственным этому органу государственным учреждением, уполномоченным на проведение государственной экспертизы проектной документации, в отношении объектов, строительство, реконструкция которых предполагается осуществлять в границах особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения, за исключением проектной документации объектов, указанных в подпункте 1 настоящего пункта;
  - 3) юридическим лицом, аккредитованным на право проведения негосударственной экспертизы проектной документации.

**Глава 14. ПОРЯДОК, РАЗМЕР И ОСНОВАНИЯ ВЗИМАНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ И ИНОЙ ПЛАТЫ, ВЗИМАЕМОЙ ЗА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ**

45. Государственная услуга предоставляется бесплатно.
- Уплата государственной пошлины или иной платы при предоставлении государственной услуги не установлена.
- Основания взимания государственной пошлины или иной платы, взимаемой при предоставлении государственной услуги, законодательством не установлены.
46. В случае внесения изменений в выданный по результатам предоставления государственной услуги документ, направленных на исправление ошибок, допущенных по вине Министерства и (или) должностного лица, многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг и (или) работника многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, плата с заявителя не взимается.

**Глава 15. ПОРЯДОК, РАЗМЕР И ОСНОВАНИЯ ВЗИМАНИЯ ПЛАТЫ ЗА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ УСЛУГ, КОТОРЫЕ ЯВЛЯЮТСЯ НЕОБХОДИМЫМИ И ОБЯЗАТЕЛЬНЫМИ ДЛЯ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ, ВКЛЮЧАЯ ИНФОРМАЦИЮ О МЕТОДИКЕ РАСЧЕТА РАЗМЕРА ТАКОЙ ПЛАТЫ**

47. Плата за получение документов в результате оказания услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления государственной услуги, взимается в соответствии с законодательством.
48. Размер платы за получение документов в результате оказания услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления государственной услуги, устанавливается в соответствии с законодательством.

**Глава 16. МАКСИМАЛЬНЫЙ СРОК ОЖИДАНИЯ В ОЧЕРЕДИ ПРИ ПОДАЧЕ ЗАПРОСА О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ, УСЛУГИ, ПРЕДОСТАВЛЯЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ, УЧАСТВУЮЩЕЙ В ПРЕДОСТАВЛЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ, И ПРИ ПОЛУЧЕНИИ РЕЗУЛЬТАТА ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ТАКИХ УСЛУГ**

49. Время ожидания в очереди при подаче заявителем заявления и документов лично и при получении результата предоставления государственной услуги не превышает 15 минут.
50. Срок и порядок регистрации заявления и документов, необходимых для предоставления услуги в организацию, участвующую в предоставлении государственной услуги, устанавливается в соответствии с действующим законодательством.

**Глава 17. СРОК И ПОРЯДОК РЕГИСТРАЦИИ ЗАПРОСА ЗАЯВИТЕЛЯ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ И УСЛУГИ, ПРЕДОСТАВЛЯЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ, УЧАСТВУЮЩЕЙ В ПРЕДОСТАВЛЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ, В ТОМ ЧИСЛЕ В ЭЛЕКТРОННОЙ ФОРМЕ**

51. Регистрацию заявления о предоставлении государственной услуги, в том числе в электронной форме, осуществляет должностное лицо Министерства, ответственное за регистрацию заявлений.
52. Максимальное время регистрации одного заявления о предоставлении государственной услуги составляет 15 минут.
53. Срок и порядок регистрации заявления и документов, необходимых для предоставления государственной услуги, в организацию, участвующую в предоставлении государственной услуги, устанавливается в соответствии с действующим законодательством.
54. Порядок приема и регистрации запроса заявителя о предоставлении государственной услуги описан в главе 22 настоящего административного регламента.

**Глава 18. ТРЕБОВАНИЯ К ПОМЕЩЕНИЯМ, В КОТОРЫХ ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ ГОСУДАРСТВЕННАЯ УСЛУГА, К ЗАЛУ ОЖИДАНИЯ, МЕСТАМ ДЛЯ ЗАПОЛНЕНИЯ ЗАПРОСОВ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ, ИНФОРМАЦИОННЫМ СТЕНДАМ С ОБРАЗЦАМИ ИХ ЗАПОЛНЕНИЯ И ПЕРЕЧЕНЕМ ДОКУМЕНТОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ, РАЗМЕЩЕНИЮ И ОФОРМЛЕНИЮ ВИЗУАЛЬНОЙ, ТЕКСТОВОЙ И МУЛЬТИМЕДИЙНОЙ ИНФОРМАЦИИ О ПОРЯДКЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ТАКОЙ УСЛУГИ, В ТОМ ЧИСЛЕ К ОБЕСПЕЧЕНИЮ ДОСТУПНОСТИ ДЛЯ ИНВАЛИДОВ УКАЗАННЫХ ОБЪЕКТОВ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ О СОЦИАЛЬНОЙ ЗАЩИТЕ ИНВАЛИДОВ**

55. Вход в здание Министерства оборудуется информационной табличкой (вывеской), содержащей информацию о полном наименовании Министерства.
56. Информационные таблички (вывески) размещаются рядом с входом либо на двери входа так, чтобы они были хорошо видны заявителям.
57. Вход и выход из помещения для предоставления государственной услуги оборудуются пандусами, расширенными проходами, позволяющими обеспечить беспрепятственный доступ инвалидов, включая инвалидов, использующих кресла-коляски.
58. Прием у заявителя заявления и документов, необходимых для предоставления государственной услуги, осуществляется в кабинетах Министерства.
59. Вход в кабинет Министерства оборудуется информационной табличкой (вывеской) с указанием номера кабинета, в котором осуществляется предоставление государственной услуги.
60. Рабочие места должностных лиц Министерства должны быть оборудованы персональным компьютером с возможностью доступа к необходимым информационным базам данных, печатающим и сканирующим устройствами.
61. Места ожидания в очереди должны соответствовать комфортным условиям для заявителей и оптимальным условиям работы должностных лиц Министерства.
- Места ожидания в очереди на прием, подачу заявления и документов, необходимых для предоставления государственной услуги, оборудуются стульями, кресельными секциями.
62. Требования к помещениям, в которых предоставляется услуга, предоставляемая Министерством, к месту ожидания и приема заявителей, размещению и оформлению информации о порядке предоставления такой услуги устанавливаются в соответствии с действующим законодательством.
63. Рабочие места работников Министерства оснащаются настенными вывесками или настольными табличками с указанием фамилии, имени, отчества и должности.
64. Инвалидам (включая инвалидов, использующих кресла-коляски и собак-проводников) (далее - инвалиды) обеспечивается беспрепятственный доступ к зданию министерства и к предоставляемой в нем государственной услуге.
- В случаях, если здание невозможно полностью приспособить с учетом потребностей инвалидов, собственник этого объекта до его реконструкции или капитального ремонта принимает согласование с одним из общественных объединений инвалидов, осуществляющих свою деятельность на территории Иркутской области, мер для обеспечения доступа инвалидов к месту предоставления государственной услуги либо, когда это возможно, обеспечивает предоставление необходимых услуг по месту жительства инвалида или в дистанционном режиме.

**Глава 19. ПОКАЗАТЕЛИ ДОСТУПНОСТИ И КАЧЕСТВА ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ, В ТОМ ЧИСЛЕ КОЛИЧЕСТВО ВЗАИМОДЕЙСТВИЙ ЗАЯВИТЕЛЯ С ДОЛЖНОСТНЫМИ ЛИЦАМИ ПРИ ПРЕДОСТАВЛЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ И ИХ ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТЬ, ВОЗМОЖНОСТЬ ПОЛУЧЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ О ХОДЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ИНФОРМАЦИОННО-КОММУНИКАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ, ВОЗМОЖНОСТЬ ЛИБО НЕВОЗМОЖНОСТЬ ПОЛУЧЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ В МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНОМ ЦЕНТРЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ И МУНИЦИПАЛЬНЫХ УСЛУГ (В ТОМ ЧИСЛЕ В ПОЛНОМ ОБЪЕМЕ), В ЛЮБОМ ТЕРРИТОРИАЛЬНОМ ПОДРАЗДЕЛЕНИИ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА, ПРЕДОСТАВЛЯЮЩЕГО ГОСУДАРСТВЕННУЮ УСЛУГУ, ПО ВЫБОРУ ЗАЯВИТЕЛЯ (ЭКСТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ПРИНЦИП), ПОСРЕДСТВОМ КОМПЛЕКСНОГО ЗАПРОСА**

65. Основными показателями доступности государственной услуги являются:
- своевременность, полнота и достоверность информирования о государственной услуге посредством различных форм информирования, в том числе с использованием информационно-телекоммуникационных технологий;
  - возможность предоставления заявления и документов, необходимых для предоставления государственной услуги, в форме электронных документов;
  - время ожидания в очереди при подаче документов;
  - доля получивших государственную услугу заявителей в общей численности заявителей, обратившихся за предоставлением государственной услуги;
  - количество обращений об обжаловании решений и действий (бездействия) Министерства, должностных лиц Министерства.
66. Взаимодействие заявителя с должностными лицами Министерства при предоставлении государственной услуги осуществляется при личном обращении заявителя:
- 1) при подаче заявления и документов, необходимых для предоставления государственной услуги, - один раз продолжительностью не более 15 минут;
  - 2) при получении документов, являющихся результатом предоставления государственной услуги, - один раз продолжительностью не более 15 минут.
67. Получение государственной услуги в любом территориальном подразделении Министерства по выбору заявителя (экстерриториальный принцип) невозможно.

**Глава 20. ИНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ УЧИТЫВАЮЩИЕ ОСОБЕННОСТИ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ ПО ЭКСТЕРРИТОРИАЛЬНОМУ ПРИНЦИПУ (В СЛУЧАЕ, ЕСЛИ ГОСУДАРСТВЕННАЯ УСЛУГА ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ ПО ЭКСТЕРРИТОРИАЛЬНОМУ ПРИНЦИПУ) И ОСОБЕННОСТИ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ В ЭЛЕКТРОННОЙ ФОРМЕ**

68. Государственная услуга может оказываться в электронном виде через Портал.
69. Предоставление государственной услуги в электронной форме осуществляется в соответствии с этапами перехода на предоставление услуг (функций) в электронном виде, прилагаемыми к распоряжению Правительства Российской Федерации от 17 декабря 2009 года № 1993-р, и планом перехода на предоставление в электронном виде государственных услуг исполнительными органами государственной власти Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 14 июня 2012 года № 344-пп, и предусматривает четыре этапа:
- I этап - возможность получения информации о государственной услуге посредством Портала;
  - II этап - возможность копирования и заполнения в электронном виде форм заявлений и иных документов, необходимых для получения государственной услуги, размещенных на Портале;
  - III этап - возможность в целях получения государственной услуги представления документов в электронном виде с использованием Портала;
  - IV этап - возможность осуществления мониторинга хода предоставления государственной услуги с использованием Портала.
70. При обращении за предоставлением государственной услуги в электронной форме заявитель либо его представитель использует электронную подпись в порядке, установленном законодательством. Перечень видов электронной подписи, которые допускаются к использованию при обращении с запросом о предоставлении государственной услуги, оказываемой с применением усиленной квалифицированной электронной подписи, устанавливается в соответствии с законодательством.
- Заявитель - физическое лицо вправе использовать простую электронную подпись в случае, предусмотренном пунктом 2 (1) Правил определения видов электронной подписи, использование которых допускается при обращении за получением государственных и муниципальных услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 25 июня 2012 года № 634 «О видах электронной подписи, использование которых допускается при обращении за получением государственных и муниципальных услуг».

**Раздел III. СОСТАВ, ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТЬ И СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ АДМИНИСТРАТИВНЫХ ПРОЦЕДУР (ДЕЙСТВИЙ), ТРЕБОВАНИЯ К ПОРЯДКУ ИХ ВЫПОЛНЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ ОСОБЕННОСТИ ВЫПОЛНЕНИЯ АДМИНИСТРАТИВНЫХ ПРОЦЕДУР (ДЕЙСТВИЙ) В ЭЛЕКТРОННОЙ ФОРМЕ, А ТАКЖЕ ОСОБЕННОСТИ ВЫПОЛНЕНИЯ АДМИНИСТРАТИВНЫХ ПРОЦЕДУР (ДЕЙСТВИЙ) В МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫХ ЦЕНТРАХ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ И МУНИЦИПАЛЬНЫХ УСЛУГ**

**Глава 21. СОСТАВ И ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТЬ АДМИНИСТРАТИВНЫХ ПРОЦЕДУР**

71. Предоставление государственной услуги включает в себя следующие административные процедуры:
- а) прием, регистрация заявления и документов, необходимых для предоставления государственной услуги;
  - б) проверка наличия документов, необходимых для принятия решения о предоставлении государственной услуги;
  - в) формирование и направление межведомственных запросов в органы (организации), участвующие в предоставлении государственной услуги;
  - г) проверка соответствия проектной документации требованиям градостроительного плана земельного участка, требованиям проекта планировки территории и проекта межевания территории, а также красным линиям;
  - д) принятие решения о выдаче разрешения на строительство либо об отказе в выдаче разрешения на строительство;
  - е) принятие решения о внесении изменений в разрешение на строительство либо об отказе во внесении изменений в разрешение на строительство;
  - ж) уведомление заявителя о принятом решении;
  - з) выдача разрешения на строительство;
  - и) внесение изменений в разрешение на строительство;
72. Порядок осуществления в электронной форме, в том числе с использованием Портала, а также официального сайта Министерства в сети «Интернет», предусматривает выполнение следующих административных процедур (действий):
- предоставление в установленном порядке информации заявителям и обеспечение доступа заявителей к сведениям о государственной услуге, порядке и сроках ее предоставления;
  - подача (формирование) заявителем запроса и иных документов, необходимых для предоставления государственной услуги, а также прием и регистрация таких запроса и документов Министерством;
  - получение заявителем сведений о ходе выполнения запроса о предоставлении государственной услуги;
  - взаимодействие Министерства с иными органами государственной власти, органами местного самоуправления



муниципальных образований Иркутской области и организациями, участвующими в предоставлении государственных услуг, в том числе порядок и условия такого взаимодействия;

осуществление оценки качества предоставления государственной услуги;

досудебное (внесудебное) обжалование решений и действий (бездействия) Министерства, многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, организаций, указанных в части 1.1 статьи 16 Федерального закона № 210-ФЗ, а также их должностных лиц, государственных гражданских служащих Иркутской области, работников;

иные действия, необходимые для предоставления государственной услуги, в том числе связанные с проверкой действительности усиленной квалифицированной электронной подписи заявителя, использованной при обращении за получением государственной услуги, а также с установлением перечня средств удостоверяющих центров, которые допускаются для использования в целях обеспечения указанной проверки и определяются на основании утверждаемой Министерством по согласованию с Федеральной службой безопасности Российской Федерации модели угроз безопасности информации в информационной системе, используемой в целях приема обращений за получением государственной услуги и (или) предоставления такой услуги.

73. Заявителю обеспечивается возможность получения государственной услуги через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг в соответствии с соглашением о взаимодействии между многофункциональным центром и Министерством с момента вступления в силу соответствующего соглашения о взаимодействии.

74. Организация предоставления государственной услуги осуществляется по принципу «одного окна» на базе многофункциональных центров предоставления государственных и муниципальных услуг при личном обращении заявителя.

При предоставлении государственной услуги многофункциональными центрами предоставления государственных и муниципальных услуг осуществляются следующие административные процедуры (действия) в рамках оказания государственной услуги, а также иных государственных услуг, включенных в комплексный запрос, в соответствии с требованиями статьи 15.1 Федерального закона № 210-ФЗ:

информирование заявителей о порядке предоставления государственной услуги в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг, о ходе выполнения запроса о предоставлении государственной услуги, по иным вопросам, связанным с предоставлением государственной услуги, а также консультирование заявителей о порядке предоставления государственной услуги в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг;

прием заявления и документов, необходимых для предоставления государственной услуги, подлежащих представлению заявителем, в том числе комплексного запроса;

обработка заявления и представленных документов, в том числе комплексного запроса;

направление заявлений, документов в органы, предоставляющие государственные услуги, с приложением комплексного запроса;

выдача результата оказания государственной услуги (в том числе документов, полученных по результатам предоставления всех государственных услуг, указанных в комплексном запросе) или решения об отказе в предоставлении государственной услуги.

## Глава 22. ПРИЕМ, РЕГИСТРАЦИЯ ЗАЯВЛЕНИЯ И ДОКУМЕНТОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ

75. Основанием для начала осуществления административной процедуры является поступление в Министерство заявления о предоставлении государственной услуги или многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг запроса о предоставлении государственной услуги, в том числе комплексного запроса.

Для предоставления государственной услуги заявитель или его представитель подает заявление о выдаче разрешения на строительство с приложением документов, указанных в пункте 31 настоящего административного регламента, либо заявление для внесения изменений в ранее выданное разрешение на строительство с документами, указанными в пункте 34 настоящего административного регламента, одним из следующих способов:

а) путем личного обращения;

б) через организации почтовой связи;

в) через многофункциональные центры предоставления государственных и муниципальных услуг в соответствии с соглашением о взаимодействии между многофункциональным центром и Министерством;

г) в форме электронных документов, которые передаются с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» посредством Портала.

76. Должностное лицо Министерства, ответственное за прием и регистрацию заявлений и документов, осуществляет:

а) прием заявления и документов;

б) регистрацию заявления в специальном журнале регистрации заявлений (далее - специальный журнал), в котором указывается:

порядковый номер записи;

регистрационный номер заявления;

дата принятия заявления и документов, в том числе поступления их через организации почтовой связи;

сведения о заявителе (наименование юридического лица, фамилия, имя и отчество (последнее - при наличии), адрес места жительства физического лица, телефон);

фамилия и инициалы, подпись должностного лица, принявшего заявление.

77. Специальный журнал прошивается, пронумеровывается, скрепляется печатью Министерства. Специальный журнал ведется ежегодно. Все исправления оговариваются «исправленному верить» и удостоверяются подписью должностного лица Министерства, ответственного за прием и регистрацию заявлений и документов.

78. Днем обращения заявителя считается день регистрации заявления в Министерстве.

Днем обращения заявителя в случае подачи заявления в форме электронных документов считается дата регистрации в Министерстве заявления и документов, подписанных электронной подписью или подписанных лично заявителем.

79. Заявителю, подавшему заявление лично, в день подачи документов выдается расписка в получении документов с указанием даты и регистрационного номера заявления в специальном журнале.

Расписка в получении документов, направленных через организации почтовой связи, не выдается.

80. В случае, если заявление и документы поданы в форме электронных документов и подписаны электронной подписью, выдача разрешения на строительство осуществляется в порядке, установленном настоящим административным регламентом.

В случае, если заявление и документы не подписаны электронной подписью, заявителю в день поступления заявления в форме электронного документа направляется уведомление о приеме заявления, в котором указывается график приема заявителя в пределах пятнадцати календарных дней со дня обращения.

Заявитель в пределах указанного графика определяет день и время личного приема для подписания заявления и сверки документов, поданных в форме электронных документов.

В случае неявки заявителя в определенные в пределах графика день и время личного приема заявления и документы, поданные в форме электронных документов, не подписанные электронной подписью, считаются неподтвержденными. В этом случае заявитель вправе повторно обратиться за предоставлением государственной услуги в порядке, установленном настоящим административным регламентом.

Уведомление о приеме заявления и документов, поданных в форме электронных документов, направляется с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на адрес электронной почты, с которого поступили заявление и документы в форме электронных документов.

81. В случае, если заявитель, подавший заявление и документы путем личного обращения, не представил один из документов, предусмотренных пунктом 31 настоящего административного регламента, ему направляется письменный отказ в предоставлении государственной услуги с указанием причины такого отказа.

В случае, если заявитель, подавший заявление и документы через организацию почтовой связи, не представил один из документов, предусмотренных пунктом 31 настоящего административного регламента, ему направляется письменный отказ в предоставлении государственной услуги с указанием причины такого отказа.

В случае, если заявитель, подавший заявление и документы в форме электронных документов, не представил один из документов, предусмотренных пунктом 31 настоящего административного регламента, ему направляется письменный отказ в предоставлении государственной услуги с указанием причины такого отказа.

82. Максимальный срок выполнения действий административной процедуры - 3 рабочих дня со дня поступления заявления.

83. Результатом исполнения административной процедуры являются прием заявления и приложенных к нему документов и их регистрация.

## Глава 23. ПРОВЕРКА НАЛИЧИЯ ДОКУМЕНТОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ ПРИНЯТИЯ РЕШЕНИЯ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ

84. Основанием для начала административной процедуры является прием и регистрация заявления и приложенных к нему документов.

85. Начальник отдела контроля за сохранностью автомобильных дорог и выдачи разрешений в управлении дорожного хозяйства Министерства в течение одного часа с момента поступления в отдел разрешительной документации и ценообразования в строительстве заявления и документов, приложенных к нему, назначает исполнителя, ответственного за рассмотрение заявления (далее - исполнитель).

86. Фамилия, имя и отчество (последнее - при наличии) исполнителя, его должность должны быть сообщены заявителю по его письменному или устному обращению.

87. Исполнитель осуществляет проверку наличия документов, указанных в пунктах 31, 32, 35 настоящего административного регламента.

88. В случае непредоставления документов, указанных в пункте 35 настоящего административного регламента, исполнитель начинает процедуру формирования и направления межведомственных запросов в органы (организации), участвующие в предоставлении государственной услуги, указанную в главе 24 настоящего административного регламента.

89. Максимальный срок выполнения действий административной процедуры - три рабочих дня со дня поступления заявления.

## Глава 24. ФОРМИРОВАНИЕ И НАПРАВЛЕНИЕ МЕЖВЕДОМСТВЕННЫХ ЗАПРОСОВ В ОРГАНЫ (ОРГАНИЗАЦИИ), УЧАСТВУЮЩИЕ В ПРЕДОСТАВЛЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ

90. Основанием для начала административной процедуры является непредставление заявителем либо его представителем документа(ов), предусмотренного(ых) пунктом 35 настоящего административного регламента.

Исполнитель подготавливает и направляет межведомственные запросы в государственные органы, органы местного самоуправления и подведомственные государственным органам или органам местного самоуправления организации, указанные в пункте 35 настоящего административного регламента, в распоряжении которых находятся документы и информация, перечисленные в пункте 35 настоящего административного регламента, в случае, если указанные документы и информация не были представлены заявителем самостоятельно, в том числе в электронной форме, с использованием единой системы межведомственного электронного взаимодействия и подключаемых к ней региональных систем межведомственного электронного взаимодействия.

Межведомственные запросы, направляемые по системам электронного взаимодействия, формируются и направляются исполнителем самостоятельно. Межведомственные запросы, направляемые почтовой, факсимильной связью, электронной почтой, формируются исполнителем, подписываются у заместителя министра, курирующего направление градостроительства, ценообразования и сметного нормирования, и направляются исполнителем.

91. Направление межведомственного запроса о предоставлении документов и информации, перечисленных в пункте 35 настоящего административного регламента, допускается только в целях, связанных с предоставлением государственной услуги и (или) ведением базовых государственных информационных ресурсов в целях предоставления государственных услуг.

92. Межведомственный запрос о предоставлении документов и информации, указанных в пункте 35 настоящего административного регламента, для предоставления государственной услуги с использованием межведомственного информационного взаимодействия формируется в соответствии с требованиями статьи 7.2 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг».

Документы и информация, полученные с использованием межведомственного информационного взаимодействия, применяются в соответствии с нормативными правовыми актами для предоставления государственной услуги.

93. Межведомственные запросы направляются в письменной форме на бумажном носителе или в форме электронного документа.

94. Срок подготовки и направления ответов на межведомственные запросы о предоставлении документов и информации, указанных в пункте 35 настоящего административного регламента, для предоставления государственной услуги с использованием межведомственного информационного взаимодействия не может превышать трех рабочих дней со дня поступления межведомственных запросов в орган или организацию, предоставляющие документ и информацию.

95. Результатом межведомственных запросов в органы (организации), участвующие в предоставлении государственной услуги, является предоставление документов, предусмотренных пунктом 35 настоящего административного регламента.

## Глава 25. ПРОВЕРКА СООТВЕТСТВИЯ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ТРЕБОВАНИЯМ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА, ТРЕБОВАНИЯМ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ И ПРОЕКТА МЕЖВЕДЕНИЯ ТЕРРИТОРИИ, КРАСНЫМ ЛИНИЯМ

96. Основанием для начала административной процедуры является наличие заявления в случае предоставления государственной услуги по выдаче разрешения на строительство или внесению изменений в разрешение на строительство и документов, указанных в пунктах 31, 35 настоящего административного регламента, в случае предоставления государственной услуги по выдаче разрешения на строительство, а также в пункте 32 настоящего административного регламента в случае предоставления государственной услуги по внесению изменений в разрешение на строительство.

97. В течение трех рабочих дней, следующих за днем регистрации поступившего заявления, исполнитель осуществляет проверку соответствия проектной документации требованиям градостроительного плана земельного участка, требованиям проекта планировки территории и проекта межевания территории, красным линиям, а также проверку проектной документации на соответствие требованиям, установленным в разрешении на отклонение от предельных параметров разрешенного строительства или реконструкции, в случае выдачи заявителю такого разрешения.

## Глава 26. ПРИНЯТИЕ РЕШЕНИЯ О ВЫДАЧЕ РАЗРЕШЕНИЯ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ЛИБО ОБ ОТКАЗЕ В ВЫДАЧЕ РАЗРЕШЕНИЯ НА СТРОИТЕЛЬСТВО

98. Основанием для начала административной процедуры является завершение проверки соответствия проектной документации требованиям градостроительного плана земельного участка, требованиям проекта планировки территории и проекта межевания территории, красным линиям, а также проверки проектной документации на соответствие требованиям, установленным в разрешении на отклонение от предельных параметров разрешенного строительства или реконструкции, в случае выдачи заявителю такого разрешения.

99. В случае соответствия представленных документов требованиям градостроительного плана, требованиям проекта планировки территории и проекта межевания территории, красным линиям, а также проектной документации требованиям, установленным в разрешении на отклонение от предельных параметров разрешенного строительства или реконструкции, в случае выдачи заявителю такого разрешения, исполнитель в день принятия решения о предоставлении государственной услуги готовит проект разрешения на строительство.

100. В случае отсутствия документов, предусмотренных пунктами 31, 35 настоящего административного регламента, или в случае несоответствия представленных документов требованиям к строительству, реконструкции объекта капитального строительства, установленным на дату выдачи представленного для получения разрешения на строительство градостроительного плана земельного участка, требованиям проекта планировки территории и проекта межевания территории, а также разрешенному использованию земельного участка и (или) ограничениям, установленным в соответствии с земельным и иным законодательством Российской Федерации, требованиям, установленным в разрешении на отклонение от предельных параметров разрешенного строительства или реконструкции, в случае выдачи заявителю такого разрешения, а также при наличии отрицательного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации исполнитель в день принятия решения об отказе в выдаче разрешения на строительство готовит проект уведомления о принятом решении на имя заявителя с указанием причин отказа.

## Глава 27. ПРИНЯТИЕ РЕШЕНИЯ О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В РАЗРЕШЕНИЕ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ЛИБО ОБ ОТКАЗЕ ВО ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В РАЗРЕШЕНИЕ НА СТРОИТЕЛЬСТВО

101. Основанием для начала административной процедуры является завершение проверки документов, указанных в пунктах 31, 35 настоящего административного регламента.

102. Заявитель, который приобрел права на земельный участок, вправе осуществлять строительство, реконструкцию объекта капитального строительства на таком земельном участке в соответствии с разрешением на строительство, выданным преждем правообладателю земельного участка, и обязан направить уведомление о переходе к нему права на земельный участок, об образовании земельного участка в Министерство с указанием реквизитов:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок в случае, указанном в пункте 126 настоящего административного регламента;

2) решения об образовании земельных участков, в случае образования земельных участков путем раздела, перераспределения земельных участков или выдела из земельных участков, в отношении которых выдано разрешение на строительство; в случае образования земельного участка путем объединения земельных участков, в отношении которых или одного из которых выдано разрешение на строительство, если в соответствии с земельным законодательством решение об образовании земельного участка принимает исполнительный орган государственной власти или орган местного самоуправления;

3) градостроительного плана земельного участка, на котором планируется осуществить строительство, реконструкцию объекта капитального строительства в случае образования земельных участков путем раздела, перераспределения земельных участков или выдела из земельных участков, в отношении которых или одного из которых выдано разрешение на строительство. В этом случае требуется получение градостроительного плана образованного земельного участка, на котором планируется осуществлять строительство, реконструкцию объекта капитального строительства. Ранее выданный градостроительный план земельного участка, из которого образованы земельные участки путем раздела, перераспределения земельных участков или выдела из земельных участков, утрачивает силу со дня выдачи градостроительного плана на один из образованных земельных участков.

103. Заявитель вправе одновременно с уведомлением о переходе к нему права на земельный участок или уведомлением об образовании земельного участка представить в Министерство копии документов, предусмотренных пунктом 102 настоящего административного регламента.

104. В случае, если документы, предусмотренные пунктом 102 настоящего административного регламента, не представлены заявителем, Министерство обязано запросить такие документы или сведения, содержащиеся в них, в соответствующих органах государственной власти или органах самоуправления, указанных в пункте 22 настоящего административного регламента.

105. В случае, если в Едином государственном реестре недвижимости не содержится сведения о правоустанавливающих документах на земельный участок, копии таких документов в Министерство обязан представить заявитель.

106. Основанием для отказа во внесении изменений в разрешение на строительство является:

1) отсутствие в уведомлении о переходе прав на земельный участок, права пользования недрами, об образовании земельного участка реквизитов документов, предусмотренных пунктом 102 настоящего административного регламента, или отсутствие правоустанавливающего документа на земельный участок в случае, указанном в пункте 133 настоящего административного регламента, либо отсутствие документов, предусмотренных пунктами 31, 35 настоящего административного регламента, в случае поступления заявления о внесении изменений в разрешение на строительство, кроме заявления о внесении изменений в разрешение на строительство исключительно в связи с продлением срока действия такого разрешения;

2) недостоверность сведений, указанных в уведомлении о переходе прав на земельный участок, права пользования недрами, об образовании земельного участка;

3) несоответствие планируемого размещения объекта капитального строительства требованиям к строительству, реконструкции объекта капитального строительства, установленным на дату выдачи градостроительного плана образованного земельного участка, в случае, предусмотренном в пункте 128 настоящего административного регламента. При этом градостроительный план земельного участка должен быть выдан не ранее чем за три года до дня направления уведомления, указанного в пункте 102 настоящего административного регламента;

4) несоответствие планируемого размещения объекта капитального строительства требованиям к строительству, реконструкции объекта капитального строительства, установленным на дату выдачи представленного для получения разрешения на строительство или для внесения изменений в разрешение на строительство градостроительного плана земельного участка в случае поступления заявления о внесении изменений в разрешение на строительство, кроме заявления о внесении изменений в разрешение на строительство исключительно в связи с продлением срока действия такого разрешения. В случае представления для внесения изменений в разрешение на строительство градостроительного плана

земельного участка, выданного после получения разрешения на строительство, такой градостроительный план должен быть выдан не ранее чем за три года до дня направления заявления о внесении изменений в разрешение на строительство;

5) несоответствие планируемого объекта капитального строительства разрешенному использованию земельного участка и (или) ограничениям, установленным в соответствии с земельным и иным законодательством Российской Федерации и действующим на дату принятия решения о внесении изменений в разрешение на строительство, в случае, предусмотренном пунктом 128 настоящего административного регламента, или в случае поступления заявления застройщика о внесении изменений в разрешение на строительство, кроме заявления о внесении изменений в разрешение на строительство исключительно в связи с продлением срока действия такого разрешения;

6) несоответствие планируемого размещения объекта капитального строительства требованиям, установленным в разрешении на отклонение от предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции, в случае поступления заявления застройщика о внесении изменений в разрешение на строительство, кроме заявления о внесении изменений в разрешение на строительство исключительно в связи с продлением срока действия такого разрешения;

7) наличие у Министерства информации о выявленном в рамках государственного строительного надзора, федерального государственного земельного контроля (надзора) или муниципального земельного контроля факте отсутствия начатых работ по строительству, реконструкции на день подачи заявления о внесении изменений в разрешение на строительство в связи с продлением срока действия такого разрешения или информации органа государственного строительного надзора об отсутствии извещения о начале данных работ, если направление такого извещения является обязательным в соответствии с требованиями части 5 статьи 52 Градостроительного кодекса Российской Федерации, в случае, если внесение изменений в разрешение на строительство связано с продлением срока действия разрешения на строительство;

8) подача заявления о внесении изменений в разрешение на строительство менее чем за десять рабочих дней до истечения срока действия разрешения на строительство.

107. Продолжительность выполнения действий, предусмотренных административной процедурой, не должна превышать одного рабочего дня.

#### Глава 28. УВЕДОМЛЕНИЕ ЗАЯВИТЕЛЯ О ПРИНЯТОМ РЕШЕНИИ

108. Основанием для начала административной процедуры является принятие решения о предоставлении государственной услуги либо об отказе в предоставлении государственной услуги.

109. Действия, предусмотренные административной процедурой, выполняются в день принятия решения о предоставлении государственной услуги либо об отказе в предоставлении государственной услуги.

110. В случае отказа в предоставлении государственной услуги исполнитель в день принятия решения регистрирует уведомление о принятом решении в журнале исходящей корреспонденции, вручает заявителю под роспись или направляет его в адрес заявителя почтовым отправлением с уведомлением.

111. Уведомление о принятом решении должно содержать полное наименование Министерства, а также следующие сведения о заявителе:

а) в случае, если заявитель - юридическое лицо: полное наименование юридического лица, которое уведомляется об отказе в выдаче разрешения на строительство, с указанием ИНН, юридического адреса;

б) в случае, если заявитель - физическое лицо: фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии) физического лица, которое уведомляется об отказе в выдаче разрешения на строительство, с указанием ИНН.

112. В случае принятия решения о выдаче разрешения на строительство заявитель уведомляется путем выдачи ему разрешения на строительство в порядке, предусмотренном главой 29 настоящего административного регламента.

113. В случае принятия решения о внесении изменений в разрешение на строительство заявитель уведомляется путем выдачи ему разрешения на строительство с внесенными изменениями в порядке, предусмотренном главой 30 настоящего административного регламента.

114. Одновременно с уведомлением о принятом решении заявителю возвращаются подлинники документов, указанных в пункте 31 настоящего административного регламента.

Заявление и приложения к нему копии документов в соответствии с правилами делопроизводства брошюруются в дело, которому присваивается номер в соответствии с номенклатурой дел отдела контроля за сохранностью автомобильных дорог и выдачи разрешений в управлении дорожного хозяйства, и передаются в архив Министерства.

#### Глава 29. ВЫДАЧА РАЗРЕШЕНИЯ НА СТРОИТЕЛЬСТВО

115. Основанием для начала административной процедуры является принятие решения о выдаче разрешения на строительство.

116. Оформление разрешения на строительство осуществляется по форме, утвержденной Приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 19 февраля 2015 года № 117/пр «Об утверждении формы разрешения на строительство и формы разрешения на ввод объекта в эксплуатацию» (приложение 2 к настоящему административному регламенту).

117. Министерство по заявлению заявителя либо его представителя может выдать разрешение на отдельные этапы строительства, реконструкции.

По решению застройщика или технического заказчика этапы строительства, реконструкции линейного объекта, иных объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта, могут быть выделены после получения разрешения на строительство объекта путем внесения изменений в проектную документацию соответствующего объекта в порядке, установленном Градостроительным кодексом Российской Федерации.

118. В течение пяти рабочих дней со дня выдачи разрешения на строительство Министерство обеспечивает (в том числе с использованием единой системы межведомственного электронного взаимодействия и подключаемых к ней региональных систем межведомственного электронного взаимодействия) передачу в уполномоченные на размещение в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности органы государственной власти субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления муниципальных районов, городских округов сведений, документов, материалов:

заключение государственной историко-культурной экспертизы проектной документации на проведение работ по сохранению объектов культурного наследия в случае, если проведение такой экспертизы предусмотрено Федеральным законом;

заключение государственной экологической экспертизы проектной документации в случае, если проведение такой экспертизы предусмотрено Федеральным законом;

разрешение на строительство.

119. Разрешение на строительство выдается на весь срок, предусмотренный проектом организации строительства объекта капитального строительства в составе утвержденной проектной документации, за исключением случаев, если такое разрешение выдается в соответствии с пунктом 117 настоящего административного регламента.

120. Исполнитель регистрирует разрешение на строительство в журнале регистрации разрешений на строительство.

121. Исполнитель в день принятия решения о выдаче разрешения на строительство вручает разрешение на строительство заявителю под роспись или передает его уполномоченному должностному лицу Министерства, выполняющему функции по приему и отправке корреспонденции, для направления в адрес заявителя почтовым отправлением с уведомлением. Заявитель при личном получении разрешения на строительство предъявляет документ, удостоверяющий его личность.

Разрешение на строительство выдается в форме электронного документа, подписанного электронной подписью, в случае, если это указано в заявлении о выдаче разрешения на строительство.

В случае, если от имени заявителя действует представитель, также представляется документ, подтверждающий полномочия на осуществление действий от имени заявителя. В качестве документа, подтверждающего полномочия на осуществление действий от имени заявителя, может быть представлена:

а) оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность;

б) копия решения о назначении или об избрании либо приказа о назначении физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени заявителя без доверенности.

При получении разрешения на строительство заявитель либо представитель заявителя указывают в журнале регистрации разрешений на строительство свои фамилию, имя, отчество (последнее - при наличии), должность, ставит дату и подпись.

122. Разрешение на строительство изготавливается в трех экземплярах, два из которых выдается заявителю, третий хранится в Министерстве.

Одновременно с выдачей разрешения на строительство заявителю возвращаются подлинники документов в случае их представления заявителем для получения разрешения на строительство. Копии указанных документов остаются на хранении в Министерстве.

С заявлением и приложенными к нему копиями документов осуществляются действия, предусмотренные абзацем вторым пункта 114 настоящего административного регламента.

123. В течение трех дней со дня выдачи разрешения на строительство Министерство направляет копию такого разрешения в службу государственного жилищного и строительного надзора Иркутской области.

124. В случаях, предусмотренных подпунктом 10 пункта 35, в течение трех рабочих дней со дня выдачи разрешения на строительство Министерство направляет (в том числе с использованием единой системы межведомственного электронного взаимодействия и подключаемых к ней региональных систем межведомственного электронного взаимодействия) копию такого разрешения в органы государственной власти или органы местного самоуправления, принявшие решение об установлении или изменении зоны с особыми условиями использования территории в связи с размещением объекта, в целях строительства, реконструкции которого выдано разрешение на строительство.

#### Глава 30. Внесение изменений в разрешение на строительство

125. Основанием для начала административной процедуры является принятие решения о внесении изменений в разрешение на строительство.

126. Физическое или юридическое лицо, которое приобрело права на земельный участок, вправе осуществлять строительство, реконструкцию объекта капитального строительства на таком земельном участке в соответствии с разрешением на строительство, выданным преждем правообладателю земельного участка.

127. В случае образования земельного участка путем объединения земельных участков, в отношении которых или одного из которых выдано разрешение на строительство, физическое или юридическое лицо, у которого возникло право на образованный земельный участок, вправе осуществлять строительство на таком земельном участке на условиях, содержащихся в указанном разрешении на строительство.

128. В случае образования земельных участков путем раздела, перераспределения земельных участков или выдела из земельных участков, в отношении которых выдано разрешение на строительство, физическое или юридическое лицо,

у которого возникло право на образованные земельные участки, вправе осуществлять строительство на таких земельных участках на условиях, содержащихся в указанном разрешении на строительство, с соблюдением требований к размещению объектов капитального строительства, установленных в соответствии с действующим законодательством. В этом случае требуется получение градостроительного плана образованного земельного участка, на котором планируется осуществлять строительство, реконструкцию объекта капитального строительства (за исключением случая, предусмотренного частью 11 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации). Ранее выданный градостроительный план земельного участка, из которого образованы земельные участки путем раздела, перераспределения земельных участков или выдела из земельных участков, утрачивает силу со дня выдачи градостроительного плана на один из образованных земельных участков (за исключением случая, предусмотренного частью 11 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации).

129. В случае, если земельные участки были образованы в границах зоны размещения линейного объекта, предусмотренной проектом планировки территории, и если для получения разрешения на строительство объекта капитального строительства была представлена проектная документация, разработанная на основании проекта планировки территории и проекта межевания территории, сохраняется действие ранее выданного разрешения на строительство такого объекта и внесение изменений в такое разрешение не требуется.

130. Лица, указанные в пунктах 126, 127, 128 настоящего административного регламента, обязаны направить уведомление о переходе к ним прав на земельные участки, об образовании земельного участка в Министерство с указанием реквизитов:

1) правоустанавливающих документов на такие земельные участки в случае, указанном в пункте 126 настоящего административного регламента;

2) решения об образовании земельных участков в случаях, предусмотренных пунктами 127, 128 настоящего административного регламента, если в соответствии с земельным законодательством решение об образовании земельного участка принимает исполнительный орган государственной власти или орган местного самоуправления;

3) градостроительного плана земельного участка, на котором планируется осуществлять строительство, реконструкцию объекта капитального строительства, в случае, предусмотренном пунктом 128 настоящего административного регламента.

131. Лица, указанные в пунктах 126, 127, 128 настоящего административного регламента, вправе представить в Министерство копии документов, предусмотренных пунктом 35 настоящего административного регламента, одновременно с уведомлением о переходе прав на земельные участки или уведомлением об образовании земельного участка.

132. В случае, если документы, предусмотренные пунктом 35 настоящего административного регламента, не представлены заявителем, Министерство обязано запросить такие документы или сведения, содержащиеся в них, в соответствующих органах государственной власти или органах местного самоуправления.

133. В случае, если в Едином государственном реестре недвижимости не содержатся сведения о правоустанавливающих документах на земельный участок, копию таких документов в Министерство обязано представить лицо, указанное в пункте 131 настоящего административного регламента.

134. В срок не более чем пять рабочих дней со дня получения уведомления, указанного в пункте 35 настоящего административного регламента, или со дня получения заявления застройщика о внесении изменений в разрешение на строительство (в том числе в связи с необходимостью продления срока действия разрешения на строительство) Министерство принимает решение о внесении изменений в разрешение на строительство или об отказе во внесении изменений в такое разрешение с указанием причин отказа.

Уведомление, документы, предусмотренные подпунктами 1 - 3 пункта 102 настоящего административного регламента, заявление о внесении изменений в разрешение на строительство (в том числе в связи с необходимостью продления срока действия разрешения на строительство), а также документы, предусмотренные пунктом 35 настоящего административного регламента, в случаях, если их представление необходимо в соответствии с настоящим пунктом, могут быть направлены в форме электронных документов. Решение о внесении изменений в разрешение на строительство или об отказе во внесении изменений в разрешение на строительство направляется в форме электронного документа, подписанного электронной подписью, в случае, если это указано в заявлении о внесении изменений в разрешение на строительство.

135. В течение пяти рабочих дней со дня принятия решения о внесении изменений в разрешение на строительство Министерство письменно уведомляет о таком решении:

1) федеральный орган исполнительной власти или орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющие государственный строительный надзор при строительстве, реконструкции объекта капитального строительства, в разрешение на строительство которого внесено изменение;

2) орган регистрации прав;

3) застройщика в случае внесения изменений в разрешение на строительство.

136. В случае, если разрешение на строительство выдано обладателю сервитута, публичного сервитута, при образовании земельных участков в границах сервитута, публичного сервитута, переходе прав на такие земельные участки действие указанного разрешения сохраняется.

#### Глава 31. ПРЕКРАЩЕНИЕ ДЕЙСТВИЯ РАЗРЕШЕНИЯ НА СТРОИТЕЛЬСТВО

137. Действие разрешения на строительство прекращается на основании решения Министерства в случае:

1) принудительного прекращения права собственности и иных прав на земельные участки, в том числе изъятия земельных участков для государственных или муниципальных нужд;

2) отказа от права собственности и иных прав на земельные участки;

3) расторжения договора аренды и иных договоров, на основании которых у заявителя возникли права на земельный участок;

4) предписания уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти о прекращении действия разрешения на строительство на основании несоответствия разрешения на строительство ограничениям использования объектов недвижимости, установленным на приаэродромной территории.

138. Министерство принимает решение о прекращении действия разрешения на строительство в срок не более чем тридцать рабочих дней со дня прекращения прав на земельный участок.

139. Реестр предоставляет сведения о государственной регистрации прекращения прав на земельные участки по основаниям, указанным в подпунктах 1 - 3 пункта 137 настоящего административного регламента, посредством обеспечения доступа Министерства к информационному ресурсу, содержащему сведения Единого государственного реестра недвижимости.

140. Министерством принимается решение о прекращении действия разрешения на строительство в срок, указанный в пункте 138 настоящего административного регламента, при получении уведомления исполнительного органа государственной власти или органа местного самоуправления, принявшего решение о прекращении прав на земельный участок.

141. В течение пяти рабочих дней со дня принятия решения о прекращении действия разрешения на строительство Министерство уведомляет о таком решении:

1) федеральный орган исполнительной власти или орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющие государственный строительный надзор при строительстве, реконструкции объекта капитального строительства, действие разрешения на строительство которого прекращено;

2) орган регистрации прав.

#### Раздел IV. ФОРМЫ КОНТРОЛЯ ЗА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕМ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ

##### Глава 32. ПОРЯДОК ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ТЕКУЩЕГО КОНТРОЛЯ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ И ИСПОЛНЕНИЕМ ОТВЕТСТВЕННЫМИ ДОЛЖНОСТНЫМИ ЛИЦАМИ ПОЛОЖЕНИЙ НАСТОЯЩЕГО АДМИНИСТРАТИВНОГО РЕГЛАМЕНТА И ИНЫХ НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ, УСТАНОВЛИВАЮЩИХ ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ, А ТАКЖЕ ПРИНЯТИЕМ ИМИ РЕШЕНИЙ

142. Основными задачами текущего контроля являются:

а) обеспечение своевременного и качественного предоставления государственной услуги;

б) выявление нарушений в сроках и качестве предоставления государственной услуги;

в) выявление и устранение причин и условий, способствующих ненадлежащему предоставлению государственной услуги.

143. Текущий контроль за исполнением настоящего регламента осуществляется министром транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области, заместителем министра, курирующим направление градостроительства, ценообразования и сметного нормирования, и представляет собой рассмотрение отчетов начальника отдела контроля за сохранностью автомобильных дорог и выдачи разрешений в управлении дорожного хозяйства Министерства, а также рассмотрение жалоб заявителей.

144. Текущий контроль осуществляется постоянно.

##### Глава 33. ПОРЯДОК И ПЕРИОДИЧНОСТЬ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПЛАНОВЫХ И ВНЕПЛАНОВЫХ ПРОВЕРОК ПОЛНОТЫ И КАЧЕСТВА ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПОРЯДОК И ФОРМЫ КОНТРОЛЯ ЗА ПОЛНОТОЙ И КАЧЕСТВОМ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ

145. Проведение плановых проверок полноты и качества предоставления государственной услуги осуществляется на основании плана проведения проверок, утверждаемого Министерством.

Внеплановые проверки полноты и качества предоставления государственной услуги осуществляются при выявлении фактов нарушения должностными лицами Министерства порядка предоставления государственной услуги на основании письменного обращения заявителя о несвоевременном или некачественном предоставлении государственной услуги с приложением документов, подтверждающих данные доводы.

146. Плановые и (или) внеплановые проверки полноты и качества предоставления государственной услуги осуществляются на основании правового акта министерства о назначении плановой и (или) внеплановой проверки полноты и качества предоставления государственной услуги.

Для проведения плановой и (или) внеплановой проверки полноты и качества предоставления государственной услуги правовым актом Министерства формируется комиссия, в состав которой входят должностные лица Министерства, не участвующие в предоставлении государственной услуги.

По результатам проведения плановой и (или) внеплановой проверки полноты и качества предоставления государственной услуги оформляется акт, который подписывается всеми членами комиссии.

В акте отмечаются выявленные недостатки и предложения по их устранению.

Срок проведения плановой проверки полноты и качества предоставления государственной услуги и оформления акта составляет тридцать календарных дней со дня начала проверки полноты и качества предоставления государственной услуги, указанного в правовом акте Министерства о назначении плановой проверки полноты и качества предоставления государственной услуги.

Срок проведения внеплановой проверки полноты и качества предоставления государственной услуги и оформления акта составляет десять календарных дней со дня начала внеплановой проверки полноты и качества предоставления государственной услуги, указанного в правовом акте Министерства о назначении внеплановой проверки полноты и качества предоставления государственной услуги.

147. По результатам проведенных проверок, в случае выявления фактов нарушения прав и законных интересов заявителей осуществляется привлечение виновных лиц к ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации.

148. Заявитель уведомляется о результатах проверки в течение десяти рабочих со дня окончания проведения проверки.

#### Глава 34. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ МИНИСТЕРСТВА ЗА РЕШЕНИЯ И ДЕЙСТВИЯ (БЕЗДЕЙСТВИЕ), ПРИНИМАЕМЫЕ (ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ) ИМИ В ХОДЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ

149. Обязанность соблюдения положений настоящего административного регламента закрепляется в должностных регламентах должностных лиц Министерства.

150. При выявлении нарушений прав заявителей в связи с исполнением настоящего административного регламента виновные в нарушении должностные лица Министерства привлекаются к ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации.

#### Глава 35. ПОЛОЖЕНИЯ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ПОРЯДКУ И ФОРМАМ КОНТРОЛЯ ЗА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕМ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ, В ТОМ ЧИСЛЕ СО СТОРОНЫ ЗАЯВИТЕЛЕЙ, ИХ ОБЪЕДИНЕНИЙ И ОРГАНИЗАЦИЙ

151. Контроль за предоставлением государственной услуги может осуществляться в том числе со стороны заявителей, их объединений и организаций.

152. Контроль за предоставлением государственной услуги, в том числе со стороны заявителей, их объединений и организаций, осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

#### Раздел V. ДОСУДЕБНЫЙ (ВНЕСУДЕБНЫЙ) ПОРЯДОК ОБЖАЛОВАНИЯ РЕШЕНИЙ И ДЕЙСТВИЙ (БЕЗДЕЙСТВИЯ) МИНИСТЕРСТВА, МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНОГО ЦЕНТРА ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ И МУНИЦИПАЛЬНЫХ УСЛУГ, ОРГАНИЗАЦИЙ, УКАЗАННЫХ В ЧАСТИ 1.1 СТАТЬИ 16 ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА № 210-ФЗ, А ТАКЖЕ ИХ ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ, ГОСУДАРСТВЕННЫХ ГРАЖДАНСКИХ СЛУЖАЩИХ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, РАБОТНИКОВ

#### Глава 36. ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ ЛИЦ ОБ ИХ ПРАВЕ НА ДОСУДЕБНОЕ (ВНЕСУДЕБНОЕ) ОБЖАЛОВАНИЕ ДЕЙСТВИЙ (БЕЗДЕЙСТВИЯ) И (ИЛИ) РЕШЕНИЙ, ПРИНЯТЫХ (ОСУЩЕСТВЛЕННЫХ) В ХОДЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ (ДАЛЕЕ - ЖАЛОБА)

153. Предметом досудебного (внесудебного) обжалования заявителями или их представителями (далее - заинтересованные лица) являются решения и действия (бездействия) Министерства, многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, организаций, привлекаемых к реализации функций многофункционального центра в соответствии с частью 1.1 статьи 16 Федерального закона № 210-ФЗ (далее в настоящем разделе соответственно - многофункциональный центр, привлекаемые организации), а также их должностных лиц, государственных гражданских служащих Иркутской области, работников, принимаемые (совершаемые) в рамках предоставления государственной услуги, в том числе в следующих случаях:

- 1) нарушение срока регистрации заявления о предоставлении государственной услуги, комплексного запроса;
- 2) нарушение срока предоставления государственной услуги. В указанном случае досудебное (внесудебное) обжалование решений и действий (бездействия) многофункционального центра, работника многофункционального центра возможно в случае, если на многофункциональный центр, решения и действия (бездействия) которого обжалуются, возложена функция по предоставлению государственной услуги в полном объеме в порядке, определенном частью 1.3 статьи 16 Федерального закона № 210-ФЗ;
- 3) требование документов или информации либо осуществления действий, представление или осуществление которых не предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Иркутской области для предоставления государственной услуги;
- 4) отказ в приеме документов, представление которых предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Иркутской области для предоставления государственной услуги, у заявителя (его представителя);
- 5) отказ в предоставлении государственной услуги, если основания отказа не предусмотрены федеральными законами и принятыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, законами и иными нормативными правовыми актами Иркутской области. В указанном случае досудебное (внесудебное) обжалование заинтересованным лицом решений и действий (бездействия) многофункционального центра, работника многофункционального центра возможно в случае, если на многофункциональный центр, решения и действия (бездействия) которого обжалуются, возложена функция по предоставлению государственной услуги в полном объеме в порядке, определенном частью 1.3 статьи 16 Федерального закона № 210-ФЗ;
- 6) затребование платы, не предусмотренной нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Иркутской области;
- 7) отказ Министерства, должностного лица Министерства, государственного гражданского служащего Иркутской области, многофункционального центра, работника многофункционального центра, привлекаемых организаций или их работников в исправлении допущенных ими опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах либо нарушение установленного срока таких исправлений. В указанном случае досудебное (внесудебное) обжалование заявителем решений и действий (бездействия) многофункционального центра, работника многофункционального центра возможно в случае, если на многофункциональный центр, решения и действия (бездействия) которого обжалуются, возложена функция по предоставлению государственной услуги в полном объеме в порядке, определенном частью 1.3 статьи 16 Федерального закона № 210-ФЗ;
- 8) нарушение срока или порядка выдачи документов по результатам предоставления государственной услуги;
- 9) приостановление предоставления государственной услуги, если основания приостановления не предусмотрены федеральными законами и принятыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, законами и иными нормативными правовыми актами Иркутской области. В указанном случае досудебное (внесудебное) обжалование заявителем решений и действий (бездействия) многофункционального центра, работника многофункционального центра возможно в случае, если на многофункциональный центр, решения и действия (бездействия) которого обжалуются, возложена функция по предоставлению государственной услуги в полном объеме в порядке, определенном частью 1.3 статьи 16 Федерального закона № 210-ФЗ;
- 10) требование у заявителя при предоставлении государственной услуги документов или информации, отсутствие и (или) недостоверность которых не указывались при первоначальном отказе в приеме документов, необходимых для предоставления государственной услуги, либо в предоставлении государственной услуги, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 21 настоящего административного регламента. В указанном случае досудебное (внесудебное) обжалование заявителем решений и действий (бездействия) многофункционального центра, работника многофункционального центра возможно в случае, если на многофункциональный центр, решения и действия (бездействия) которого обжалуются, возложена функция по предоставлению государственной услуги в полном объеме в порядке, определенном частью 1.3 статьи 16 Федерального закона № 210-ФЗ.

#### Глава 37. ОРГАНЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ, МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР, ОРГАНИЗАЦИИ, УКАЗАННЫЕ В ЧАСТИ 1.1 СТАТЬИ 16 ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА № 210-ФЗ, А ТАКЖЕ ИХ ДОЛЖНОСТНЫЕ ЛИЦА, ГОСУДАРСТВЕННЫЕ ГРАЖДАНСКИЕ СЛУЖАЩИЕ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, РАБОТНИКИ, УПОЛНОМОЧЕННЫЕ НА РАССМОТРЕНИЕ ЖАЛОБ, КОТОРЫМ МОЖЕТ БЫТЬ НАПРАВЛЕНА ЖАЛОБА ЗАЯВИТЕЛЯ В ДОСУДЕБНОМ (ВНЕСУДЕБНОМ) ПОРЯДКЕ

154. Жалоба подается в письменной форме на бумажном носителе, в электронной форме в Министерство, многофункциональный центр либо в соответствующий орган государственной власти, являющийся учредителем многофункционального центра, а также в привлекаемые организации.

Жалобы на решения и действия (бездействия) Министерства, его должностных лиц либо государственных гражданских служащих подаются в Министерство.

Жалоба на решения и действия (бездействия) министра транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области (далее - министр) подается в Правительство Иркутской области.

Жалобы на решения и действия (бездействия) работника многофункционального центра подаются руководителю этого многофункционального центра.

Жалобы на решения и действия (бездействия) многофункциональных центров предоставления государственных и муниципальных услуг подаются в министерство цифрового развития и связи Иркутской области или должностному лицу, уполномоченному нормативным правовым актом Иркутской области.

Жалобы на решения и действия (бездействия) работников привлекаемых организаций подаются руководителям этих организаций.

155. Жалоба на решения и (или) действия (бездействия) должностных лиц Министерства может быть подана заявителем либо его представителем в порядке, установленном антимонопольным законодательством Российской Федерации, в антимонопольный орган.

#### Глава 38. СПОСОБЫ ИНФОРМИРОВАНИЯ О ПОРЯДКЕ ПОДАЧИ И РАССМОТРЕНИЯ ЖАЛОБЫ

156. Информацию о порядке подачи и рассмотрения жалобы заинтересованные лица могут получить:

- 1) на стендах, расположенных в Министерстве;
- 2) на официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <http://transport.irkobl.ru>;

3) на Портале;

4) в многофункциональном центре.

157. Жалоба подается заявителем одним из следующих способов:

1) при личном обращении, в том числе в ходе личного приема заявителя по адресу: 664047, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Пискунова, 76; телефон: 8 (3952) 486-061;

2) через многофункциональный центр;

3) через организации почтовой связи по адресу: 664047, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Пискунова, 76;

4) через официальный сайт Министерства:

электронная почта: [mintrans@govirk.ru](mailto:mintrans@govirk.ru);

официальный сайт Министерства: <http://transport.irkobl.ru>;

5) через Портал;

6) через портал федеральной государственной информационной системы, обеспечивающей процесс досудебного (внесудебного) обжалования решений и действий (бездействия), совершенных при предоставлении государственных и муниципальных услуг органами, предоставляющими государственные и муниципальные услуги, их должностными лицами, государственным и муниципальными служащими с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (за исключением жалоб на решения и действия (бездействия) привлекаемых организаций, многофункциональных центров и их должностных лиц и работников).

В случае подачи жалобы через многофункциональный центр обеспечивается ее передача в исполнительный орган государственной власти Иркутской области в соответствии с пунктом 154 настоящего административного регламента, за исключением жалобы на решения и действия (бездействия) работника многофункционального центра, в течение одного рабочего дня со дня ее поступления в многофункциональный центр, если соглашением о взаимодействии между многофункциональным центром и Министерством не установлен другой срок, с одновременным уведомлением заявителя, направившего жалобу, о переадресации жалобы.

Жалоба на решения и действия (бездействия) многофункционального центра, работника многофункционального центра может быть направлена по почте, с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», официального сайта многофункционального центра, Портала, а также может быть принята при личном приеме заявителя или его представителя.

Жалоба на решения и действия (бездействия) привлекаемых организаций, а также их работников может быть направлена по почте, с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», официальных сайтов этих организаций, Портала, а также может быть принята при личном приеме заявителя или его представителя.

#### Глава 42. ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ, РЕГУЛИРУЮЩИХ ПОРЯДОК ДОСУДЕБНОГО (ВНЕСУДЕБНОГО) ОБЖАЛОВАНИЯ РЕШЕНИЙ И ДЕЙСТВИЙ (БЕЗДЕЙСТВИЯ) ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА, ПРЕДОСТАВЛЯЮЩЕГО ГОСУДАРСТВЕННУЮ УСЛУГУ, МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНОГО ЦЕНТРА, ОРГАНИЗАЦИЙ, УКАЗАННЫХ В ЧАСТИ 1.1 СТАТЬИ 16 ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА № 210-ФЗ, А ТАКЖЕ ИХ ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ, ГОСУДАРСТВЕННЫХ ГРАЖДАНСКИХ СЛУЖАЩИХ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, РАБОТНИКОВ

158. Порядок досудебного (внесудебного) обжалования решений и действий (бездействия) Министерства, многофункционального центра, организаций, указанных в части 1.1 статьи 16 Федерального закона № 210-ФЗ, а также их должностных лиц, государственных гражданских служащих Иркутской области, работников регулируется следующими нормативными правовыми актами:

1) Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг»;

2) постановление Правительства Иркутской области от 28 сентября 2012 года № 526-пп «Об утверждении Положения об особенностях подачи и рассмотрения жалоб на решения и действия (бездействия) исполнительных органов государственной власти Иркутской области и их должностных лиц, государственных гражданских служащих Иркутской области, а также на решения и действия (бездействия) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, работников многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг при предоставлении государственных услуг Иркутской области».

159. Информация, указанная в данном разделе, подлежит обязательному размещению на Портале.

Министр транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области  
М.А. Лобанов

Приложение № 1  
к административному регламенту,  
утвержденному приказом министерства транспорта  
и дорожного хозяйства Иркутской области  
кому: Министерство транспорта и дорожного  
хозяйства, Иркутской области

от кого: \_\_\_\_\_  
(наименование застройщика)

\_\_\_\_\_  
(фамилия, имя, отчество - для физических лиц;

\_\_\_\_\_  
полное наименование организации, Ф.И.О.  
руководителя - для юридических лиц)

\_\_\_\_\_  
ИНН; юридический и почтовый адреса;

\_\_\_\_\_  
телефон;

\_\_\_\_\_  
банковские реквизиты (наименование банка,  
р/с, к/с, БИК))

#### ЗАЯВЛЕНИЕ О ВЫДАЧЕ РАЗРЕШЕНИЯ НА СТРОИТЕЛЬСТВО

Прошу выдать разрешение на строительство/реконструкцию  
(нужное подчеркнуть)

\_\_\_\_\_  
(наименование объекта)

на земельном участке по адресу: \_\_\_\_\_  
(город, район, улица, номер участка)

сроком на \_\_\_\_\_ месяца(ев).

Строительство (реконструкция) будет осуществляться на основании \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_

(наименование документа)

Право на пользование землей закреплено \_\_\_\_\_  
(наименование документа)

\_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_

Проектная документация на строительство объекта разработана \_\_\_\_\_  
(наименование проектной организации, ИНН, юридический и почтовый адреса,

\_\_\_\_\_  
Ф.И.О. руководителя, номер телефона, банковские реквизиты

\_\_\_\_\_  
(наименование банка, р/с, к/с, БИК))

имеющей право на выполнение проектных работ, закрепленное \_\_\_\_\_  
(наименование документа и уполномоченной организации, его выдавшей)

Проектно-сметная документация утверждена \_\_\_\_\_ за № \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ г.

Дополнительно информирую:  
финансирование строительства (реконструкции) застройщиком будет осуществляться \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(банковские реквизиты и номер счета)

Работы будут производиться подрядным (хозяйственным) способом в соответствии с договором от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(наименование организации, ИНН,

\_\_\_\_\_  
юридический и почтовый адреса, Ф.И.О. руководителя, номер телефона,

\_\_\_\_\_  
банковские реквизиты (наименование банка, р/с, к/с, БИК)  
Право выполнения строительно-монтажных работ закреплено \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(наименование документа и уполномоченной организации, его выдавшей)



от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_

Производителем работ приказом от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_  
назначен \_\_\_\_\_  
(должность, фамилия, имя, отчество)

имеющий \_\_\_\_\_ специальное образование и стаж работы в строительстве  
(высшее, среднее)  
\_\_\_\_\_ лет.

Строительный контроль в соответствии с договором от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ г.  
№ \_\_\_\_\_ будет осуществляться \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (наименование организации, ИНН, юридический и  
почтовый адреса, Ф.И.О. руководителя, номер телефона, банковские  
реквизиты (наименование банка, р/с, к/с, БИК))

право выполнения функций заказчика (застройщика) закреплено \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (наименование документа и организации, его выдавшей)  
№ \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ г.  
Обязуюсь обо всех изменениях, связанных с приведенными в настоящем  
заявлении сведениями, сообщать в \_\_\_\_\_  
(наименование уполномоченного органа)

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
М.П.

Приложение № 2  
к административному регламенту,  
утвержденному приказом министерства транспорта  
и  
дорожного хозяйства Иркутской области

ФОРМА  
РАЗРЕШЕНИЯ НА СТРОИТЕЛЬСТВО

Кому \_\_\_\_\_  
(наименование застройщика)

\_\_\_\_\_ (фамилия, имя, отчество - для граждан,

\_\_\_\_\_ полное наименование организации - для

\_\_\_\_\_ юридических лиц, его почтовый индекс

\_\_\_\_\_ и адрес, адрес электронной почты) <1>

**РАЗРЕШЕНИЕ НА СТРОИТЕЛЬСТВО**

Дата \_\_\_\_\_ <2> № \_\_\_\_\_ <3>

\_\_\_\_\_ (наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти,  
или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа

\_\_\_\_\_ местного самоуправления, осуществляющих выдачу разрешения на строительство.  
Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»)

в соответствии со статьей 51 Градостроительного кодекса Российской Федерации разрешает:

1	Строительство объекта капитального строительства <4>	
	Реконструкцию объекта капитального строительства <4>	
2	Работы по сохранению объекта культурного наследия, затрагивающие конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности такого объекта <4>	
	Строительство линейного объекта (объекта капитального строительства, входящего в состав линейного объекта) <4>	
3	Реконструкцию линейного объекта (объекта капитального строительства, входящего в состав линейного объекта) <4>	
	Наименование объекта капитального строительства (этапа) в соответствии с проектной документацией <5>	
3.1	Наименование организации, выдавшей положительное заключение экспертизы проектной документации, и в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, реквизиты приказа об утверждении положительного заключения государственной экологической экспертизы	
	Регистрационный номер и дата выдачи положительного заключения экспертизы проектной документации и в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, реквизиты приказа об утверждении положительного заключения государственной экологической экспертизы <6>	
3.2	Кадастровый номер земельного участка (земельных участков), в пределах которого (которых) расположен или планируется расположение объекта капитального строительства <7>	
	Номер кадастрового квартала (кадастровых кварталов), в пределах которого (которых) расположен или планируется расположение объекта капитального строительства <7>	
3.3	Кадастровый номер реконструируемого объекта капитального строительства <8>	
	Сведения о градостроительном плане земельного участка <9>	
4	Сведения о проекте планировки и проекте межевания территории <10>	
	Сведения о проектной документации объекта капитального строительства, планируемого к строительству, реконструкции, проведению работ по сохранению объекта культурного наследия, при которых затрагиваются конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности объекта <11>	
5	Краткие проектные характеристики для строительства, реконструкции объекта капитального строительства, объекта культурного наследия, если при проведении работ по сохранению объекта культурного наследия затрагиваются конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности такого объекта <12>	
	Наименование объекта капитального строительства, входящего в состав имущественного комплекса, в соответствии с проектной документацией: <13>	
6	Общая площадь (кв. м):	Площадь участка (кв. м):
	Объем (куб. м):	в том числе подземной части (куб. м):
7	Количество этажей (шт.):	Высота (м):
	Количество подземных этажей (шт.):	Вместимость (чел.):
8	Площадь застройки (кв. м):	
	Иные показатели <14>:	
9	Адрес (местоположение) объекта <15>:	
	Краткие проектные характеристики линейного объекта <16>:	
10	Категория: (класс)	
	Протяженность:	
11	Мощность (пропускная способность, грузооборот, интенсивность движения):	
	Тип (КЛ, ВЛ, КВЛ), уровень напряжения линий электропередачи	
12	Перечень конструктивных элементов, оказывающих влияние на безопасность:	
	Иные показатели <17>:	

Срок действия настоящего разрешения - до «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. в соответствии с \_\_\_\_\_ <18>

\_\_\_\_\_ (должность уполномоченного лица \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)  
органа, осуществляющего выдачу разрешения на строительство)

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
М.П.

Действие настоящего разрешения продлено до «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. <19>

\_\_\_\_\_ (должность уполномоченного лица \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)  
органа, осуществляющего выдачу разрешения на строительство)

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
М.П.

<1> Указываются:  
- фамилия, имя, отчество (если имеется) гражданина, если основанием для выдачи разрешения на строительство является заявление физического лица;  
- полное наименование организации в соответствии со статьей 54 Гражданского кодекса Российской Федерации, если основанием для выдачи разрешения на строительство является заявление юридического лица.

<2> Указывается дата подписания разрешения на строительство.  
<3> Указывается номер разрешения на строительство, присвоенный органом, осуществляющим выдачу разрешения на строительство, который имеет структуру А-Б-В-Г, где:

А - номер субъекта Российской Федерации, на территории которого планируется к строительству (реконструкции) объект капитального строительства (двухзначный).  
В случае, если объект расположен на территории двух и более субъектов Российской Федерации, указывается номер «00»;

Б - регистрационный номер, присвоенный муниципальному образованию, на территории которого планируется к строительству (реконструкции) объект капитального строительства. В случае, если объект расположен на территории двух и более муниципальных образований, указывается номер «000»;

В - порядковый номер разрешения на строительство, присвоенный органом, осуществляющим выдачу разрешения на строительство;

Г - год выдачи разрешения на строительство (полностью).

Составные части номера отделяются друг от друга знаком «-». Цифровые индексы обозначаются арабскими цифрами. Для федеральных органов исполнительной власти и Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» в конце номера может указываться условное обозначение такого органа, Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом», определяемое ими самостоятельно.

<4> Указывается один из перечисленных видов строительства (реконструкции), на который оформляется разрешение на строительство.

<5> Указывается наименование объекта капитального строительства в соответствии с утвержденной застройщиком или заказчиком проектной документацией.

<6> В случае выдачи разрешений на строительство для объектов в области использования атомной энергии указываются также данные (номер, дата) лицензии на право ведения работ в области использования атомной энергии, включающие право сооружения объекта использования атомной энергии.

<7> Заполнение не является обязательным при выдаче разрешения на строительство (реконструкцию) линейного объекта.

<8> В случае выполнения работ по сохранению объекта культурного наследия, при которых затрагиваются конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности такого объекта, указывается кадастровый номер учтенного в государственном кадастре недвижимости объекта культурного наследия.

<9> Указывается дата выдачи градостроительного плана земельного участка, его номер и орган, выдавший градостроительный план земельного участка (не заполняется в отношении линейных объектов, кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

<10> Заполняется в отношении линейных объектов, кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации. Указываются дата и номер решения об утверждении проекта планировки и проекта межевания территории (в соответствии со сведениями, содержащимися в информационных системах обеспечения градостроительной деятельности) и лицо, принявшее такое решение (уполномоченный федеральный орган исполнительной власти, или высший исполнительный орган государственной власти субъекта Российской Федерации, или глава местной администрации).

<11> Указывается кем, когда разработана проектная документация (реквизиты документа, наименование проектной организации).

<12> В отношении линейных объектов допускается заполнение не всех граф раздела.

<13> Заполняется в случае выдачи разрешения на строительство сложного объекта (объекта, входящего в состав имущественного комплекса) в отношении каждого объекта капитального строительства.

<14> Указываются дополнительные характеристики, необходимые для осуществления государственного кадастрового учета объекта капитального строительства, в том числе объекта культурного наследия, если при проведении работ по сохранению объекта культурного наследия затрагиваются конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности такого объекта.

<15> Указывается адрес объекта капитального строительства, а при наличии - адрес объекта капитального строительства в соответствии с государственным адресным реестром с указанием реквизитов документов о присвоении, об изменении адреса; для линейных объектов указывается описание местоположения в виде наименований субъекта Российской Федерации и муниципального образования.

<16> Заполняется только в отношении линейного объекта с учетом показателей, содержащихся в утвержденной проектной документации, на основании положительного заключения экспертизы проектной документации. Допускается заполнение не всех граф раздела.

<17> Указываются дополнительные характеристики, необходимые для осуществления государственного кадастрового учета объекта капитального строительства, в том числе объекта культурного наследия, если при проведении работ по сохранению объекта культурного наследия затрагиваются конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности такого объекта.

<18> Указываются основания для установления срока действия разрешения на строительство:

- проектная документация (раздел);  
- нормативный правовой акт (номер, дата, статья).

<19> Заполняется в случае продления срока действия ранее выданного разрешения на строительство. Не заполняется в случае первичной выдачи разрешения на строительство.

Приложение № 3  
к административному регламенту,  
утвержденному приказом министерства транспорта и  
дорожного хозяйства Иркутской области

кому: Министерство транспорта и дорожного хозяйства  
Иркутской области

от кого: \_\_\_\_\_  
(наименование застройщика)

\_\_\_\_\_ (фамилия, имя, отчество - для физических лиц;

\_\_\_\_\_ полное наименование организации, Ф.И.О.  
руководителя - для юридических лиц)

ИНН; юридический и почтовый адреса;

\_\_\_\_\_ телефон;

\_\_\_\_\_ банковские реквизиты (наименование банка,  
р/с, к/с, БИК))

**ЗАЯВЛЕНИЕ  
О ПРОДЛЕНИИ СРОКА ДЕЙСТВИЯ РАЗРЕШЕНИЯ НА СТРОИТЕЛЬСТВО**

Прошу продлить разрешение на строительство/реконструкцию  
(нужное подчеркнуть)

от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (наименование объекта)

на земельном участке по адресу: \_\_\_\_\_  
(город, район, улица, номер участка)

сроком на \_\_\_\_\_ месяца(ев).  
Строительство (реконструкция) будет осуществляться на основании \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_ (наименование документа)

Право на пользование землей закреплено \_\_\_\_\_ (наименование документа) от «\_\_» \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_

Проектная документация на строительство объекта разработана \_\_\_\_\_ (наименование проектной организации, ИНН, юридический и почтовый адреса, Ф.И.О. руководителя, номер телефона, банковские реквизиты) \_\_\_\_\_ (наименование банка, р/с, к/с, БИК) имеющей право на выполнение проектных работ, закрепленное \_\_\_\_\_ (наименование документа и уполномоченной организации, его выдавшей)

от «\_\_» \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_, и согласована в установленном порядке с заинтересованными организациями и органами архитектуры и градостроительства:  
- положительное заключение государственной экспертизы получено за № \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ г.  
- схема планировочной организации земельного участка согласована \_\_\_\_\_ за № \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ г. (наименование организации)  
- положительное заключение государственной экологической экспертизы проектной документации получено \_\_\_\_\_ за № \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ г. (наименование организации)

Проектно-сметная документация утверждена \_\_\_\_\_ за № \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ г.

Дополнительно информируем:  
финансирование строительства (реконструкции) застройщиком будет осуществляться \_\_\_\_\_ (банковские реквизиты и номер счета)

Работы будут производиться подрядным (хозяйственным) способом в соответствии с договором от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_

(наименование организации, ИНН, юридический и почтовый адреса, Ф.И.О. руководителя, номер телефона, банковские реквизиты (наименование банка, р/с, к/с, БИК))

Право выполнения строительно-монтажных работ закреплено \_\_\_\_\_ (наименование документа и уполномоченной организации, его выдавшей) от «\_\_» \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_

Производителем работ приказом \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_ назначен \_\_\_\_\_ (должность, фамилия, имя, отчество)

имеющий \_\_\_\_\_ специальное образование и стаж работы в строительстве (высшее, среднее) \_\_\_\_\_ лет.

Строительный контроль в соответствии с договором от «\_\_» \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_ будет осуществляться \_\_\_\_\_ (наименование организации, ИНН, юридический и почтовый адреса, Ф.И.О. руководителя, номер телефона, банковские реквизиты (наименование банка, р/с, к/с, БИК))

право выполнения функций заказчика (застройщика) закреплено \_\_\_\_\_ (наименование документа и организации, его выдавшей)

№ \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ г.  
Обязуюсь обо всех изменениях, связанных с приведенными в настоящем заявлении сведениями, сообщать в \_\_\_\_\_ (наименование уполномоченного органа)

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
М.П.

## СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРИКАЗ

21 июня 2022 года

Иркутск

№ 79-88-спр

## О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 15 июня 2022 года,

## ПРИКАЗЫ ВАЮ:

1. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 1 ноября 2021 года № 79-282-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Тепло плюс» (ИНН 3817049707) на территории поселка Невон Усть-Илимского района» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (НДС не облагается)	Период действия	Вода	
ООО «Тепло плюс»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	с 01.01.2022 по 30.06.2022	6 809,73	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	6 713,63	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	6 713,63	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	7 020,35	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	7 020,35	
	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	7 229,00	
		Население		
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	3 401,59	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	3 520,64	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	3 520,64	
одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	3 661,46		
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 661,46		
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 807,91		

2. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 1 ноября 2021 года № 79-283-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Тепло плюс» (ИНН 3817049707) на территории поселка Невон Усть-Илимского района» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (НДС не облагается)	Период действия	Вода
ООО «Тепло плюс»	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель		

ООО «Тепло плюс»	одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2022 по 30.06.2022	140,05	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	142,82	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	142,82	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	147,48	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	147,48	
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	154,47		
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
	одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2022 по 30.06.2022	140,05	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	142,82	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	142,82	
с 01.07.2023 по 31.12.2023		147,48		
с 01.01.2024 по 30.06.2024		147,48		
с 01.07.2024 по 31.12.2024	154,47			

3. Внести в приложение к приказу службы по тарифам Иркутской области от 1 ноября 2021 года № 79-284-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в отношении ООО «Тепло плюс» (ИНН 3817049707), обеспечивающего горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории поселка Невон Усть-Илимского района» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

Наименование регулируемой организации	Период действия	Компонент на теплоноситель, (руб./куб.м) (НДС не облагается)	Компонент на тепловую энергию (одноставочный), (руб./Гкал) (НДС не облагается)
ООО «Тепло плюс»	Прочие потребители		
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	140,05	6 809,73
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	142,82	6 713,63
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	142,82	6 713,63
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	147,48	7 020,35
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	147,48	7 020,35
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	154,47	7 229,00
	Население		
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	24,56	2 106,76
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	25,40	2 180,49
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	25,40	2 180,49
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	26,41	2 267,70
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	26,41	2 267,70
с 01.07.2024 по 31.12.2024	27,46	2 358,40	

4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы  
А.Р. Халиулин

## ГРАФИК личного приема граждан в министерстве строительства Иркутской области на июль 2022 года

Исполнительный орган государственной власти	Ф.И.О. должностного лица	Должность	Вопросы	Дата, день недели	Адрес приема	Запись по телефону
Министерство строительства Иркутской области	Галкин Александр Сергеевич	министр строительства Иркутской области	переселение из аварийного жилищного фонда	Понедельник 04.07.2022 11.00-13.00	Красных Мадьяр, 41, каб. 501	8(3952) 707-291
	Емелиюков Алексей Александрович	временно замещающий должность первого заместителя министра строительства Иркутской области	строительство социальных объектов, инженерных сооружений, поврежденных или утраченных в результате паводка 2019 года, восстановление прав граждан – участников долевого строительства	Вторник 19.07.2022 11.00-13.00	Красных Мадьяр, 41, каб. 504	8(3952) 707-312
	Кукарин Юрий Александрович	временно замещающий должность заместителя министра строительства Иркутской области	строительство социальных объектов, развитие строительной индустрии в Иркутской области	Вторник 26.07.2022 11.00-13.00	Красных Мадьяр, 41, каб. 505	8(3952) 707-246

## ГРАФИК личного приема граждан на июль 2022 года в министерстве по регулированию контрактной системы в сфере закупок Иркутской области

Ф.И.О. должностного лица	Должность	Вопросы (кратко по компетенции)	Число, день недели	Время приема	Адрес приема	Запись по телефону
Недурюкова Оксана Викторовна	министр по регулированию контрактной системы в сфере закупок Иркутской области	в соответствии с положением о министерстве по регулированию контрактной системы в сфере закупок Иркутской области	Первая пятница месяца	10.00-12.00	г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, д. 15	(8-3952) 24-15-55, 20-01-54
Суборов Михаил Александрович	заместитель министра по регулированию контрактной системы в сфере закупок Иркутской области	по вопросам обеспечения реализации государственной политики в сфере закупок, определения поставщиков (подрядчиков, исполнителей) для заказчиков	Третий понедельник месяца	10.00-12.00	г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, д. 15	(8-3952) 24-15-55, 33-23-41
Димке Ирина Николаевна	заместитель министра по регулированию контрактной системы в сфере закупок Иркутской области	по вопросам организации мониторинга закупок, информационного обеспечения контрактной системы в сфере закупок, методологического сопровождения деятельности заказчиков	Четвертая среда месяца	10.00-12.00	г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, д. 15	(8-3952) 24-15-55, 20-01-54

УКАЗ ГУБЕРНАТОРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ от 28 апреля 2022 года № 71-уг  
 Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетики Иркутской области на 2023 – 2027 годы  
 Продолжение. Начало в № 65, 66, 68, 69

Таблица 1.5.2. Дополнительный перечень электросетевых объектов 35 кВ и ниже, ввод/реконструкция которых планируется на период 2023-2027 гг.

№ п/п	Наименование проекта (мероприятие)	Год ввода	Технические характеристики	Основное назначение объекта
АО «БЭСК»				
1	Реконструкция электрических сетей 0,4-10(6)кВ в городе Братске	2023-2024	5,04 МВА/13,6км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Братске
2	Реконструкция электрических сетей 0,4-10(6)кВ в городе Вихоревка, поселках Братского и Нижнеилимского района	2023-2024	1,6 МВА/6,8км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Вихоревка, поселках Братского и Нижнеилимского района
3	Реконструкция электрических сетей 0,4-10(6)кВ в Чунском районе	2023-2024	1,5 МВА/4,2км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Чунском районе
4	Реконструкция электрических сетей 0,4-10(6)кВ в Ленинском районе города Иркутска, Иркутском и Ангарском районах	2023-2024	1,6 МВА/6,8км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Ленинском районе города Иркутска, Иркутском и Ангарском районах
5	Реконструкция ПС 35 кВ Строительная и строительство 2-х цепной ВЛ-35кВ в городе Усть-Илимске	2024	50 МВА/2-х цепная ВЛ-10,8км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Усть-Илимске
6	Строительство ВЛ-35кВ, ПС 35/10 кВ в поселке Прибрежный Братского района	2027	8МВА/ ВЛ-35кВ-8,9км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в поселке Прибрежный Братского района
7	Строительство электрических сетей напряжением 10(6)-0,4 кВ в п.Мегет, Ангарском районе	2023-2024	0,8 МВА/7,7км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в п.Мегет, Ангарском районе
8	Строительство электрических сетей напряжением 10(6)-0,4кВ в городе Усть-Илимске	2023-2024	0,8 МВА/5,2км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Усть-Илимске
9	Строительство электрических сетей в жилом районе Порожский, городе Братске	2023-2024	2,52 МВА/6,8км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилом районе Порожский, городе Братске
10	Строительство электрических сетей в городе Вихоревка, поселках Братского района	2023-2024	1,6 МВА/6,8км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Вихоревка, поселках Братского района
11	Строительство электрических сетей в Нижнеилимском районе	2023-2024	1,6 МВА/6,8км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
12	Строительство электрических сетей в Чунском районе	2023-2024	0,8 МВА/5км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
13	Строительство электрических сетей 0,4-10(6)кВ в городе Братске	2023-2024	5,04 МВА/8,8км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
14	Строительство ВЛ-35 кВ, ПС 35/10 кВ в п.Янталь, Усть-Кутского района	2023	8 МВА/2-х цепная ВЛ-35кВ по 0,5км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности п.Янталь, Усть-Кутского района
15	Строительство распределительных сетей 10-0,4кВ в п.Янталь, п.Каймоново, п.Ручей Усть-Кутского района	2023-2024	2,8 МВА/17,3км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности п.Янталь, п.Каймоново, п.Ручей Усть-Кутского района
16	Строительство распределительных сетей 10-0,4кВ в г.Тайшет, п.Тагул, д.Сергина, п.Невельская, д.Малиновка, г.Бирюсинск Тайшетского района	2023-2024	11,83 МВА/8,5км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
17	Реконструкция ПС 35 кВ Октябрьская в п.Октябрьский Чунского района	2027	20 МВА	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Чунском районе
18	Реконструкция ПС 35 кВ ИОРТПЦ в п. Мегет Ангарского городского округа	2027	4х6,3МВА	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Чунском районе
19	Строительство ВЛЗ 10 кВ (общей протяженностью 4,6 км), КЛ 10 кВ (общей протяженностью 3,775 км), ВЛИ 0,4 кВ (общей протяженностью 7,76 км), КЛ 0,4 кВ (общей протяженностью 3,044 км) КТПН 10/0,4 кВ 2*1000 кВА (3шт), КТПН 10/0,4кВ 2*400 кВА (1шт), КТПН 10/0,4кВ 1*1000 кВА (2шт), КТПН 10/0,4кВ 1*630 кВА) для электроснабжения жилого микрорайона Восточный ул. Заимка Муксут в г. Нижнеудинск Иркутской области	2023	4,6 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
20	Строительство ВЛ 6 кВ (общей протяженностью 1,2 км), КЛ 6 кВ (общей протяженностью 1,85 км) до объектов ООО «Строительные технологии»	2023	3,05 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
21	Строительство ВЛ 6 кВ (общей протяженностью 0,84 км), КЛ 6 кВ (общей протяженностью 1,36 км) до объектов АО СЗ «Пулковский»	2023	2,2 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
АО «Витимэнерго»				
22	Установка СКРМ (БСК 5 Мвар) на ПС 35 кВ Андреевская	2025	5 Мвар	Предотвращение недопустимого снижения напряжения в единичных ремонтных схемах
23	Замена электромеханических устройств РЗА на микропроцессорные на 10 ячеек КРУН с вакуумными выключателями 6 кВ ПС 35 кВ Веселыевская	2025	-	Повышение надежности работы устройств РЗА
24	Реконструкция ПС 35 кВ Серговская с заменой Т-2 мощностью 4 МВА на трансформатор мощностью не менее 6,3 МВА	2025	6,3 МВА	Предотвращение превышения длительно допустимой токовой нагрузки Т-2 ПС 35 кВ Серговская в схеме ремонта Т-1 ПС 35 кВ Серговская
25	Реконструкция ПС 35 кВ Ежовская с заменой линейных ячеек 35 кВ	2025	-	В целях повышения надежности электроснабжения потребителей, на ПС 35 кВ Ежовская предусматривается замена масляных выключателей на элегазовые
26	Реконструкция ПС 35 кВ Кяхтинская с заменой ячеек 35 кВ	2025	-	В целях повышения надежности электроснабжения потребителей, на ПС 35 кВ Кяхтинская предусматривается замена масляных выключателей на элегазовые
ОАО «ИЭСК»				
27	Реконструкция ПС 35 кВ КПД с заменой Т-1, Т-2 на трансформаторы мощностью 25 МВА	2023	2х25 МВА	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
28	Реконструкция ПС 35 кВ Жилкино с заменой Т-1, Т-2 на трансформаторы мощностью 25 МВА	2023	2х25 МВА	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
29	Строительство ПС 35 кВ КС-2К (2*6,3 МВА), ВЛ 35 кВ Салтыково – КС-2К (12 км), отпавной ВЛ 35 кВ от ВЛ 35 кВ «Салтыково-Петропавловск» (2 км), реконструкция ПС 35 кВ Салтыково (1 ячейка)	2025	12,6 МВА, 14 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
30	Строительство ВЛ 35 кВ Окунайка – 1, 2 (2*2,6 км), ВЛ 10 кВ БКЗРУ – 1, 2 (2*6 км), ВЛ 10 кВ ВЖК – 1, 2 (2*0,3 км), ПС 35 кВ Новая Окунайка (2*10 МВА)	2025	20 МВА, 17,8 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
31	Строительство ВЛ-10 кВ до п.Пашня и д.Усть-Киренга, реконструкция ВЛ 10 кВ Макарово, ВЛ 10 кВ Кривая Лука* (протяженность - 32км)	2023	32 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
32	Реконструкция распределительных электрических сетей 0,4кВ п. Калтук МО Братский район (замена существующего провода на провод большего сечения на ВЛ 0,4кВ Ф-1, 2 ТП 10/0,4 кВ -244 (L=1,72км))	2023	1,72 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
33	Реконструкция распределительных электрических сетей 0,4кВ п. Александровка МО Братский район (замена существующего провода на провод большего сечения на ВЛ 0,4кВ Ф-1, 3 ТП 10/0,4кВ -243 (L=1,4 км))	2023	1,4 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
34	Реконструкция распределительных электрических сетей 0,4кВ п. Александровка МО Братский район (замена существующего провода на провод большего сечения на ВЛ 0,4кВ Ф-1 ТП 10/0,4кВ -274 (L=1,4 км))	2024	1,4 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
35	Реконструкция распределительных электрических сетей 0,4кВ п. Большеокинск МО Братский район (замена существующего провода на провод большего сечения на ВЛ 0,4кВ Ф-1, 2, 3, 4 ТП 10/0,4кВ -40 (L=4,46 км))	2024	4,46 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
36	Реконструкция центров питания и ВЛ-10-0,4 кВ (ВЛ-10кВ Кимильтей-Кундулун ТП 10/0,4 кВ № 113/160 кВА с. с. Буря СИП*95- 1,97 км)	2024	1,97 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
37	Реконструкция центров питания и ВЛ-10-0,4 кВ (ВЛ-10кВ Филипповск-Глинки ТП 10/0,4 кВ № 4/100 кВА с. Глинки СИП*50- 0,96 км)	2023	0,96 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
38	Реконструкция центров питания и ВЛ-10-0,4 кВ (ВЛ-10кВ Норы-ГЭС ТП 10/0,4 кВ № 133/160 кВА с. Чиркино СИП*70- 2,1 км; СИП*50- 0,854 км)	2023	2,954 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
39	Реконструкция центров питания и ВЛ-10-0,4 кВ с.Утай Тулуноского р-на	2024	-	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
40	Реконструкция центров питания и ВЛ-10-0,4 кВ (ВЛ-10кВ Шелехово-Соляная ТП 10/0,4 кВ № 203/100 кВА с. Талая ВЛ-0,4 кВ СИП*70- 1,4 км)	2023	1,4 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
41	Реконструкция центров питания и ВЛ-10-0,4 кВ (ВЛ-10кВ Бурук-Броды ТП 10/0,4 кВ № 159/100 кВА с. Мингатуй ВЛ-10 кВ СИП*3*50- 0,760 км., установка дополнительной ТП-100кВА, ВЛ-0,4 кВ СИП*50- 1,710 км с. Мингатуй ТП №159/100)	2023	2,47 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
42	Реконструкция центров питания и ВЛ-10-0,4 кВ (ВЛ-10кВ Харик-Харик ТП 10/0,4 кВ №458/400 кВА п. Харик ВЛ-10 кВ СИП*3*50- 0,260 км., установка дополнительной ТП-100кВА, ВЛ-0,4 кВ СИП*50- 0,533км)	2024	0,813 км, 100 кВА	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
43	Реконструкция центров питания и ВЛ-10-0,4 кВ (ВЛ-10кВ Шелехово-Сергино ТП 10/0,4 кВ №116/160 кВА с. Шелехово ВЛ-10 кВ АС*50-0,010 км., установка дополнительной ТП-100 кВА, ВЛ-0,4 кВ СИП*70- 0,1 км)	2023	0,11 км, 100 кВА	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
44	Реконструкция центров питания и ВЛ-10-0,4 кВ (ВЛ-10кВ Бирюсинск-Протоchnая ТП 10/0,4 кВ № 424/160 кВА с. Бирюса ВЛ-0,4 кВ СИП*95- 0,570 км, СИП*16- 0,380 км)	2023	0,95 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
45	Реконструкция центров питания и ВЛ-10-0,4 кВ (ВЛ-10кВ Умыган-Умыган ТП 10/0,4 кВ № 257/250 кВА с. Умыган ВЛ-10 кВ СИП*70-0,6 км ВЛ-0,4 кВ СИП*50- 0,9 км)	2023	1,5 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
46	Реконструкция центров питания и ВЛ-10-0,4 кВ (ВЛ-10кВ Усть-Када-Новая Када ТП 10/0,4 кВ № 2/100 кВА с. Новая Када ВЛ-0,4 кВ СИП*95- 1,26 км)	2023	1,26 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
47	Реконструкция центров питания и ВЛ-10-0,4 кВ (ВЛ-10кВ Дзюгоно-Черчет Замена ТМ 100 кВА на ТМ 160 кВА ТП 10/0,4 кВ № 84/100 кВА с. Дзюгоно ВЛ-0,4 кВ СИП*50- 0,441 км)	2023	0,441 км, 160 кВА	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
48	Реконструкция центров питания и ВЛ-10-0,4 кВ (ВЛ-10кВ Тулун-ТЭРЗ ТП 10/0,4 кВ № 783/160 кВА д. Нюра ВЛ-0,4 кВ СИП*35- 1,5 км; ТП 10/0,4 кВ № 90/100 кВА д. Нюра ВЛ-0,4 кВ СИП*35-1,2 км)	2025	2,7 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
49	Реконструкция центров питания и ВЛ-10-0,4 кВ (ВЛ-10кВ Мугун-Петровск ТП 10/0,4 кВ № 337/160 кВА с. Перфилово ВЛ-0,4 кВ СИП*50- 1,25 км; ТП 10/0,4 кВ № 338/100 кВА с. Перфилово ВЛ-0,4 кВ СИП*50-1,054 км)	2024	2,304 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
50	Реконструкция центров питания и ВЛ-10-0,4 кВ (ВЛ-10кВ Бадар-Забор ТП 10/0,4 кВ № 548/250 кВА с. Бадар ВЛ-0,4 кВ СИП*50- 0,909 км)	2025	0,909 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
51	Реконструкция центров питания и ВЛ-10-0,4 кВ (ВЛ-10кВ Гуран-3 Отделение ТП 10/0,4 кВ № 78/100 кВА п. Сибиряк ВЛ-10 кВ СИП*50- 0,01 км ВЛ-0,4 кВ СИП*70- 1,1 км)	2025	1,11 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
52	Реконструкция центров питания и ВЛ-10-0,4 кВ (ВЛ-10 кВ Едогон-Одон ТП 10/0,4 кВ № 447/160 кВА п. Баракино ВЛ-0,4 кВ СИП*50- 0,850 км; ТП 10/0,4 кВ № 438/400 кВА п. Баракино ВЛ-0,4 кВ СИП*50- 0,800 км)	2024	1,65 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)

№ п/п	Наименование проекта (мероприятие)	Год ввода	Технические характеристики	Основное назначение объекта
53	Реконструкция центров питания и ВЛ-10-0,4 кВ (ВЛ-10 кВ Бадар-Бадар ТП 10/0,4 кВ № 279/100 кВА с. Бадар ВЛ-0,4 кВ СИП*50-0,606 км; ТП 10/0,4 кВ № 64/250 кВА с. Бадар ВЛ-0,4 кВ СИП*50-1,520 км.)	2025	2,126 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
54	Реконструкция центров питания и ВЛ-10-0,4 кВ (ВЛ-10 кВ Бадар-Манут ТП 10/0,4 кВ № 65/400 кВА с. Бадар ВЛ-0,4 кВ СИП*70-0,591 км; ТП 10/0,4 кВ № 238/400 кВА с. Бадар ВЛ-0,4 кВ СИП*70-0,529 км.)	2025	1,12 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
55	Реконструкция центров питания и ВЛ-10-0,4 кВ (ВЛ 10 кВ н.Займка-Борисово ТП 10/0,4 кВ № 58/250 кВА с. Борисово ВЛ-0,4 кВ СИП*70-2,553 км СИП*16-1,620 км)	2025	2,553 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
56	Модернизация ВЛ-10 кВ Юрты - Конторка (замена опор дерево на ж/б с заменой провода АС на СИП-3 от ПС 110/10 кВ Юрты до с. Бирюса - 25 км., отпайка на Черемшанку - 9 км.)	2024	34 км	В соответствии с ПТЭ пп. 1.6.1, 5.7.16 - 5.7.18. и на основании акта ТОБ № 1/10 от 15.10.2021 г., необходимо произвести замену опор и провода.
57	ВЛ 0,4 кВ б.п.Ока-2 замена опор на ж/б, замена провода на СИП*50 - 1,380 + 0,11 км, ОПН 15 шт	2024	1,49 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
58	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с.Едогон (Замена деревянных опор на ж/б опоры, замена неизолированного провода на СИП 4*70 13,06 км. Установка ОПН 48 шт.)	2024	13,06 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
59	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с.Владимировка (Замена деревянных опор на ж/б опоры, замена неизолированного провода на СИП 4*70 8,52 км. Установка ОПН 42 шт.)	2024	8,52 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
60	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с.Н.Бурбук (Замена деревянных опор на ж/б опоры, замена неизолированного провода на СИП 4*70 6,26 км. Установка ОПН 42 шт.)	2024	6,26 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
61	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 1-отделение Государственной селекционной станции (замена деревянных опор на ж/б опоры, замена неизолированного провода на СИП 4*50 2,8 км. Установка ОПН 18 шт)	2024	2,8 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
62	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Тракто Курзан-Тракто Курзан (замена деревянных опор на ж/б опоры, замена неизолированного провода на СИП 4*70 2,5 км. Установка ОПН 12 шт.)	2024	2,5 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
63	реконструкция ВЛ-0,4кВ Нижний Манут-Нижний Манут (замена деревянных опор на ж/б опоры, замена неизолированного провода на СИП 4*70 6,96 км. Установка ОПН 30 шт.)	2024	6,96 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
64	Реконструкция ВЛ-0,4кВ Красный Октябрь-Красный Октябрь (Замена деревянных опор на ж/б опоры, замена неизолированного провода на СИП 4*70 6,08 км. Установка ОПН 30 шт.)	2024	6,08 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
65	Реконструкция сетей 0,4 кВ ст.Шеберта с заменой счетчиков у потребителей (замена опор на ж/б, провода на СИП*95)	2024	2,9346 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
66	Реконструкция сетей 0,4 кВ ст.Кадуи с заменой счетчиков у потребителей (замена опор на ж/б, провода на СИП*95)	2024	2,568 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
67	Реконструкция сетей 0,4 кВ ст.Худоеланск с заменой счетчиков у потребителей (замена опор на ж/б, провода на СИП*95)	2024	10,840 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
68	Реконструкция сетей 0,4 кВ ст.Хингуй с заменой счетчиков у потребителей (замена опор на ж/б, провода на СИП*95)	2024	4,122 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
69	Реконструкция сетей 0,4 кВ с.Даур с заменой счетчиков у потребителей (замена опор на ж/б, провода на СИП*95)	2024	9,103 км.	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
70	Реконструкция сетей 0,4 кВ с.Иргей с заменой счетчиков у потребителей (замена опор на ж/б, провода на СИП*95)	2024	9,133 км.	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
71	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с.Едогон (Замена деревянных опор на ж/б опоры, замена неизолированного провода на СИП 4*70 13,06 км. Установка ОПН 48 шт.)	2024	13,06 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
72	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с.Владимировка (Замена деревянных опор на ж/б опоры, замена неизолированного провода на СИП 4*70 8,52 км. Установка ОПН 42 шт.)	2024	8,52 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
73	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с.Н.Бурбук (Замена деревянных опор на ж/б опоры, замена неизолированного провода на СИП 4*70 6,26 км. Установка ОПН 42 шт.)	2024	6,26 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
74	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Тракто Курзан-Тракто Курзан (Замена деревянных опор на ж/б опоры, замена неизолированного провода на СИП 4*70 2,5 км. Установка ОПН 12 шт.)	2024	2,5 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
75	Реконструкция ВЛ-0,4кВ Нижний Манут-Нижний Манут (Замена деревянных опор на ж/б опоры, замена неизолированного провода на СИП 4*70 6,96 км. Установка ОПН 30 шт.)	2024	6,96 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
76	Реконструкция ВЛ-0,4кВ Красный Октябрь-Красный Октябрь (Замена деревянных опор на ж/б опоры, замена неизолированного провода на СИП 4*70 6,08 км. Установка ОПН 30 шт.)	2024	6,08 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
77	Реконструкция ВЛ 10кВ "Афанасьево - 4 отделение ТГСС" (Замена деревянных опор на ж/б опоры 1,25 км Замена провода на СИП 1*120 9,537 км. Установка разрядников 77 шт.)	2024	9,537 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
78	Реконструкция ВЛ 35 кВ "Троицк-Моисеевка" с заменой сечения провода с 50 на 95 мм2, протяж. 17 км	2026	17 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
79	Реконструкция ВЛ 35 кВ "Заря-Троицк" с заменой сечения провода с 50 на 95 мм2, протяж. 20,4 км	2025	20,4 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
80	Реконструкция ВЛ-35 кВ ПС "УЗГО" - ПС "Железнодорожник" одноцепной линии ВЛ-35 с заменой на двухцепную, с заменой провода сечением 50 мм2 на АС-70 мм2 (протяженность 8,7 км)	2023	8,7 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
81	Реконструкция ВЛ-35 кВ "УТФ-Зоны" с заменой сечения провода и опор, протяженность линии 21,591 км	2024	21,591 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
82	Реконструкция ВЛ-35 кВ "УТФ-Кутулик-35" с заменой опор и провода, вынос из населенной местности	2025	14,204 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
83	Строительство ответвления на СНТ «Вагонник», СНТ «Аист» от ВЛ-10 кВ «Еловка-Саяны»	2023	5 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
84	Строительство ответвления от ВЛ-10 кВ «Еловка-Саяны» на д. Стекланка (многодетные семьи)	2023	2,4 км 2*160 кВА	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
85	Строительство объектов электроснабжения на территории Южного массива г. Ангарска	2023	15,0 км 12*250 кВА	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
86	Строительство распределительных электрических сетей 10/0,4 кВ ст.Касьяновка (ВЛ-10 кВ -3 км, ВЛ-0,4 кВ - 5 км, 2 КТПП с ТМ 160 кВА)	2025	8 км, 2*160 кВА	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
87	Строительство ВЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ Новожилино-Целоты на д.Манинск с заходом в д. Октябрьский (ВЛ-10 кВ 23 км)	2024	23 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
88	Строительство ВЛ 10 кВ от УП 15 до СНТ Сибиряк (перевод питания ВЛ 10 кВ Тельма-Биликуй) протяж.5,4 км провод СИП3	2024	5,4 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
89	Строительство ВЛ-6 кВ до СНТ Нефтехимик	2023	2 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
90	Строительство ЛЭП-10 кВ "Тайгурка-Тайгурка" с отпайкой на Холмушино (8 км)	2023	8 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
91	Реконструкция ВЛ-6кВ "Западная-3-РП «Западная-1», яч.№29	2025	4,071 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
92	Реконструкция ВЛ 35 кВ Грановщина - Лыловщина (установка новых опор с заменой провода, протяженностью 7,9км)	2023	7,9 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
93	Строительство ПС 35 кВ Горная с установкой трансформаторов 2х16 МВА (прирост мощности 32 МВА) с ВЛ-35 кВ протяженностью 4,5 км	2025	2х16 МВА, 4,5 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
94	Строительство ПС 35 кВ Геологическая с установкой трансф-ов 2х10 МВА (прирост мощ. 20 МВА) с ВЛ 35 кВ, ВЛ 10 кВ	2024	2х10 МВА	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
95	Строительство ПС 35 кВ Пирс с установкой трансформаторов 2х10 МВА (прирост мощности 20 МВА) с ВЛ 35 кВ от ПС 220 кВ Столбово протяженностью 0,7	2024	2х10 МВА, 0,7 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
96	Строительство ПС 35 кВ Поздняково с установкой трансф-ов 2х10 МВА (прирост мощности 20 МВА) с ВЛ 35 кВ от ПС 110 кВ Хомутово 0,05км, ВЛ 10кВ 2,7км	2023	2х10 МВА, 2,7 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
97	Строительство ПС 35 кВ Садоводство с установкой трансф-ов 2х10 МВА (прирост мощ 20 МВА) с ВЛ 35 кВ от ПС 220 кВ Столбово 2,7км, ВЛ 10кВ 3км	2024	2х10 МВА, 3 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
98	Реконструкция ПС 35 кВ Хужир с заменой трансформаторов Т1, Т2 мощностью по 4 МВА каждый на трансформаторы мощностью по 10 МВА каждый (прирост мощности 12 МВА)	2025	2х10 МВА	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
99	Строительство РП 10 кВ Авиатор с КЛ 10 кВ и лин. ответвлениями ЛЭП 10 кВ вблизи СНТ Авиатор (РП-10 кВ 1шт, КЛ-10 кВ - 3,6 км, ВЛ-10кВ - 0,6 км)	2024	4,2 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
100	Строительство РП 10 кВ Бурдугуз с ВЛ 10 кВ и линейными ответвлениями ЛЭП (РП 10 кВ 1 шт., ВЛ 10 кВ 4,5 км КЛ 10 кВ 0,4 км)	2026	4,9 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
101	Строительство РП 10 кВ Мечта с КЛ 10 кВ вблизи ДНП Мечта (РП-10 кВ 1шт, КЛ-10 кВ протяженностью 4,59 км)	2023	4,59 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
102	Строительство РП 10 кВ Колос с КЛ 10 кВ и линейными ответвлениями ЛЭП 10 кВ вблизи п. Молодежный (РП-10 кВ 1шт, КЛ-10 кВ протяженностью 6,59 км.)	2025	6,59 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
103	Строительство РП 10 кВ Строитель с КЛ 10 кВ и линейными ответвлениями от ПС 110 кВ Новая Лисиха вблизи ДНТ Щукино (РП-10 кВ 1шт, КЛ-10 кВ протяженностью 7,02 км, ВЛ-10 кВ протяженностью 1,445 км.)	2025	1,445 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
104	РП№3 10 кВ с КЛ 10кВ и линейными ответвлениями ЛЭП 10 кВ в д. Куды (РП-10 кВ 1шт, КЛ-10 кВ 8,14 км, ВЛ-10 кВ 1,955км)	2025	1,955км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
105	РП№4 10 кВ с КЛ 10кВ и линейными ответвлениями ЛЭП 10 кВ в д. Грановщина (РП-10 кВ 1шт, КЛ-10 кВ 11,7 км, ВЛ-10 кВ 2,752 км.)	2023	2,752 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
106	Реконструкция ВЛ-10 кВ Пивовариха-Плишкино с целью усиления электрической сети по перегрузочной способности оборудования СИП3-120 L=2х9 км.	2025	6,58 км	Обеспечение надежности электроснабжения потребителей
107	Строительство ВЛ 10 кВ (общей протяженностью 4,7 км), ВЛ 0,4 кВ (общей протяженностью 0,02 км) с БКТП 10/0,4 кВ 2*1000 кВА для электроснабжения школы-сада в с.Шара-Тогот Ользонского района Иркутской области (Школа)	2025	0,9 района	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
108	Строительство КЛ 10 кВ (общей протяженностью 6,58 км) с БКТП 10/0,4 кВ 2х630 кВА (1 шт), БРТП 10/0,4 кВ 2х630 кВА (1 шт), БКТП 10/0,4 кВ 2х1000 кВА (5 шт) и БКТП 10/0,4 кВ 2х2000 кВА (1 шт) для электроснабжения жилого микрорайона "Хрустальный парк" Иркутского района Иркутской области	2023	6,58 км	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей
109	Реконструкция ВЛ-10 кВ Грановщина -Карлук с целью усиления электрической сети по перегрузочной способности (замена провода АС-50 на СИП3-120 L-1,01 км)	2023	1,01 км	Исключение перегрузки сети
110	Реконструкция ВЛ-10 кВ Грановщина -Урик А с целью усиления электрической сети по перегрузочной способности (переустройство ВЛ в двухцепную провод СИП3-120 L-1,1 км, строительство дополнительного участка ВЛ провод СИП3-120 L-0,7 км)	2023	0,7 км	Исключение перегрузки сети
111	Реконструкция ВЛ-10 кВ Столбово-Садоводство с целью усиления электрической сети по перегрузочной способности (переустройство ВЛ в двухцепную провод СИП3-120 L-1,5 км.)	2023	1,5 км	Исключение перегрузки сети

№ п/п	Наименование проекта (мероприятие)	Год ввода	Технические характеристики	Основное назначение объекта
112	Реконструкция ВЛ-10 кВ Карлук-Хомутово с целью усиления электрической сети по перегрузочной способности (переустройство ВЛ в двухцепную провод СИПЗ-120 L-2,5 км.)	2023	2,5 км	Исключение перегрузки сети
113	Реконструкция ВЛ-10 кВ Карлук-Заря с целью усиления электрической сети по перегрузочной способности (замена провода АС-50 на СИПЗ-120 L-2,82 км)	2023	2,82 км	Исключение перегрузки сети
114	Реконструкция ВЛ-10 кВ Урик-Подпарщина с целью усиления электрической сети по перегрузочной способности (переустройство ВЛ в двухцепную провод СИПЗ-120 L-2,45 км.)	2023	2,45 км	Исключение перегрузки сети
115	Реконструкция ВЛ-10 кВ Урик-Посёлок с целью усиления электрической сети по перегрузочной способности (переустройство ВЛ в двухцепную провод СИПЗ-120 L-0,3 км.)	2023	0,3 км	Исключение перегрузки сети
116	Строительство ПС 20 кВ с установкой силовых трансформаторов 2х16 МВА (прирост мощности 32 МВА), с ЛЭП 10 кВ от ПС 220 кВ Столбово протяженностью 0,05 км	2023	0,05 км	Исключение перегрузки сети
117	Реконструкция ВЛ-10 кВ Хомутово-Турская с целью усиления электрической сети по перегрузочной способности (переустройство ВЛ в двухцепную провод СИПЗ-120 L-4,6 км.)	2023	4,6 км	Исключение перегрузки сети
118	Реконструкция РП-10 кВ Октябрьское с заменой КРУН-10 9 ячеек по тех. состоянию с целью усиления электрической сети по перегрузочной способности (переустройство ВЛ-10 Дачная - Шинный мост в двухцепную провод СИПЗ-120 L-1,6 км.)	2023	1,6 км	Исключение перегрузки сети
119	Реконструкция ВЛ-10 Олонки-Александровск с переводом на напряжение 20 кВ L=26 км с установкой двух трансформаторов 2х1,6 МВА 20/10 кВ (увеличение мощности 3,2 МВА)	2024	3,2 МВА, 26 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
120	Реконструкция ПС 35 кВ Жемчужная (установка Т-2 мощностью 6,3 МВА, расширение ОРУ-35 кВ и КРУ-10 кВ) (прирост мощности 6,3 МВА)	2023	6,3 МВА	На ПС 35 кВ Жемчужная установлен 1 тр-р 35/10 кВ мощностью 6,3 МВА, от данного центра питания осуществляется электроснабжение коттеджных поселков Байкальского тракта, в т.ч. категорийные объекты (водонапорная башня, насосные), электроснабжение которых должно осуществляться от 2-х источников питания. В соответствии со схемой района прилегающей электрической сети электрические связи с другими центрами питания отсутствуют, т.е. отсутствует возможность резервирования нагрузки от других центров питания по сети 6-0,4 кВ. Ближайшие центры питания находятся на большом расстоянии (более 21 км). Учитывая значительную удаленность данной ПС от Центральной базы (места нахождения оперативной бригады и оборудования) время восстановления энергоснабжения потребителей при аварии превышает нормативные сроки. С целью соблюдения требований действующего законодательства РФ в электроэнергетике (пункт 31(6) ПП РФ №861 от 27.12.2004) в части не превышения предельного срока восстановления энергоснабжения (авария, ремонт) существующих потребителей (в т.ч. для 3-ей категории надежности - допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд) предлагается выполнить на ПС 35 кВ Жемчужная установку 2-го трансформатора (Т-2) мощностью 6,3 МВА.
121	Реконструкция ПС 35 кВ Партизанская с переводом ее в РП 6(10) кВ с кабельными линиями 6(10) кВ протяженностью 8,5 км (выбытие мощности 16 МВА)	2025	БРТП - 1 шт	Повышение надежности электроснабжения потребителей.
122	Реконструкция сети 10 кВ Пивзавод яч.19 ТПК Б – Марково яч.7, яч.8, яч.4 с равномерным разделением	2023	-	Сеть 10 кВ Пивзавод яч.19 ТПК Б – Марково яч.7, яч.8, яч.4 – реконструкция сети с делением для уменьшения потери напряжения в конце линии, уменьшения нагрузки на ячейки, для возможности распределения нагрузки
123	Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.Байкал – яч.9 В.Городок (яч.25, яч.17) с заменой провода на провод с большим сечением (определить проектом)	2024	-	Увеличение надежности электроснабжения сети
124	Проект развития распределительной сети г. Иркутска и Иркутского района с распределением по центрам питания филиала ОАО "ИЭС" ЮЭС	2023	-	Реновация основных фондов
125	Реконструкция КЛ - 6 кВ Глазово яч.22	2024	-	Увеличение надежности электроснабжения сети
126	Реконструкция КЛ - 6 кВ Глазово яч.18	2024	-	Увеличение надежности электроснабжения сети
127	Реконструкция КЛ - 6 кВ РП-15 яч.1	2024	-	Увеличение надежности электроснабжения сети
128	Реконструкция ВЛ - 6 кВ ПС 35 кВ Ленино яч.16, яч.9	2025	-	Увеличение надежности электроснабжения сети
129	Реконструкция КЛ - 6 кВ ПС 110 кВ Мельниково яч.13, КЛ - 6 кВ РП-26 яч.11 ТП-472 (кольцевая схема)	2023	-	Увеличение надежности электроснабжения сети
130	Реконструкция ВЛ - 6 кВ ПС 110 кВ Южная яч.26, яч.34 замена провода на СИП	2023	-	Увеличение надежности электроснабжения сети
131	Реконструкция КВЛ - 6 кВ Кузьмиха яч.№ 7 ТП-12	2024	-	Увеличение надежности электроснабжения сети
132	Реконструкция сети 10 кВ ПС 35 кВ Мельничная падь яч.№ 10 и яч.№ 5 с равномерным разделением	2025	-	Увеличение надежности электроснабжения сети. ПС 35 кВ Мельничная падь яч.№ 10 и яч.№ 5 реконструкция сети с делением для уменьшения потери напряжения в конце линии, уменьшения нагрузки на ячейки, для возможности распределения ячеек
133	Реконструкция ВЛ-6 кВ ПС 35 кВ ф.Байкал яч.4 Затон замена провода и организация кольцевой схемы	2024	-	Увеличение надежности электроснабжения. Рамена провода и строительство кольца (2 питание с Глазово или установка Т-2 на ПС 35 кВ ф.Байкал, питание со 2СШ 6 кВ)
134	Реконструкция КЛ - 6 кВ ПС 110 кВ Глазово яч.17	2023	-	Увеличение надежности электроснабжения путем замены кабеля 6 кВ, замены провода 6 кВ
135	Реконструкция ВЛ - 6 кВ РП-21 яч. 14 в сторону РП-9	2023	-	Увеличение надежности электроснабжения путем замены провода 6 кВ
136	Реконструкция КВЛ - 6 кВ ПС 110 кВ Рабочая- яч.40 - ТП-310	2023	-	Увеличение надежности электроснабжения путем: 1) Заменить на СИП-95 2) Реконструировать ТП-847 до РТП с защитами 3) Поставить КЛ-6 (АПВЛу-400) РТП-847 до оп 25/4/3 (забирем хвост от оп 25/4 до ТП-474). 4) Установить РЛК 5) При возможности на оп.25/4 заменить РЛНД на Реклоузер
137	Реконструкция ВЛ - 6 кВ ПС 110 кВ Цимлянская ТП-1595 - ТП - 56 со строительством КЛ-6 до КВЛ-6 ТП-1595 - ТП-56	2023	-	Увеличение надежности электроснабжения сети путем замены провода 6 кВ на СИП-1х3х95 мм2 ВЛ-6 ТП-1595 - ТП-56, строительство КЛ-6 кВ АПВЛу-300 с РЛК на КВЛ-6 ТП-1595-ТП-56
138	Реконструкция ВЛ - 10 кВ ПС 220 кВ Байкальская -ТП-258 - ТП-663	2023	-	Увеличение надежности электроснабжения путем замены провода на СИП-1х3х95 мм2
139	Реконструкция КВЛ-10 ПС 220 кВ Восточная - Садоводство, КВЛ-10 кВ РП-50 - ТП-501	2023	-	Увеличение надежности электроснабжения путем реконструкции КВЛ-10 ПС 220 кВ Восточная - Садоводство и КВЛ-10 кВ РП-50 - ТП-501 строительство КЛ-10 (АПВЛу-400) до оп.67/1 (отпайка в сторону Вилюйской) от ПС 220 кВ Восточная, установить подставную опору с РЛК или с В-10 кВ линейного исполнения. Установить РЛК связи или Реклоузер на оп.№ 59 КВЛ-10 кВ РП-50 - ТП-501
140	Реконструкция КВЛ 10 кВ ПС 220 кВ Правобережная - ТП-660 с установкой ВН связи или Реклоузера на оп.69 к ПС Знаменская-2, Замена на СИП-120. Замена КЛ-перемычку через Шевцова.	2023	-	Увеличение надежности электроснабжения с установкой ВН связи или Реклоузера на оп.69 КВЛ-10 кВ Правобережная - 660 к ПС Знаменская-2, Замена на СИП-120. Замена КЛ-перемычку через Шевцова.
141	Реконструкция КВЛ-10 кВ ПС 110 кВ Знаменская-2 - ТП-656	2024	-	Увеличение надежности электроснабжения реконструкция КВЛ-10 кВ ПС 110 кВ Знаменская-2 - ТП-656 кабельный вывод 10 кВ на оп 1. АПВЛу-400
142	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-965 - яч.№ 10 РП-5	2023	-	Увеличение надежности электроснабжения Проложить новый КЛ АПВЛу-240 взамен старого
143	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-2 - яч.№ 1 ТП-29	2023	-	Увеличение надежности электроснабжения Проложить новый КЛ АПВЛу-240 взамен старого
144	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-1 - яч.№ 7 ТП-1943	2023	-	Увеличение надежности электроснабжения Проложить новый КЛ АПВЛу-240 взамен старого
145	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-529 - ТП-965	2023	-	Увеличение надежности электроснабжения Проложить новый КЛ АПВЛу-240 взамен старого
146	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-529 - ТП-800	2023	-	Увеличение надежности электроснабжения Проложить новый КЛ АПВЛу-240 взамен старого
147	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-1043 - ТП-800	2023	-	Увеличение надежности электроснабжения Проложить новый КЛ АПВЛу-240 взамен старого
148	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС 35 кВ Партизанская - ПС 110 кВ Цимлянская	2023	-	Увеличение надежности электроснабжения путем разделения КЛ-6 ПС 35 кВ Партизанская - ПС 110 кВ Цимлянская и подключения ТП-714 и ТП-1595
149	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-714 - ТП-1595	2023	-	Увеличение надежности электроснабжения Реконструкция КЛ-6 на АПВЛу-300
150	Реконструкция ПС 35 кВ БР-72 (замена Т-1, Т-2 2х4 МВА на 2х6,3 МВА, прирост мощности 4,6 МВА)	2025	2х6,3 МВА	Устранение перегруза силовых трансформаторов ПС в ремонтных и аварийных режимах
151	Реконструкция ПС 35 кВ Осиновка (замена Т-1, Т-2 2х10 МВА на 2х25 МВА, прирост мощности 30 МВА)	2025	2х25 МВА	Устранение перегруза силовых трансформаторов ПС в ремонтных и аварийных режимах
152	Реконструкция ПС 35 кВ Тангуй (замена Т-1, Т-2 2х4 МВА на 2х6,3 МВА, прирост мощности 4,6 МВА) строительство двух ТП 10/0,4 кВ (2х0,63 МВА каждая, прирост мощности 2,52 МВА), реконструкция ВЛ 10 кВ (протяженность 2 км), строительство ВЛ 10 кВ (протяженность 3,5 км)	2023	2х6,3 МВА, 4х0,63 МВА, 3,5 км 2 км	Обеспечение технологического присоединения потребителей (Тангуйская РБ)
ОГУЭП «Облкоммунэнерго»				
153	Реконструкция ВЛ-35кВ ГПП2-РП5, ГПП1-РП-5, г.Ангарск	2023	5км	Электроснабжение ПС 35 кВ РП-5 осуществляется от ВЛ 35 кВ Ангарская – ПС№4 – РП-5 (филиала ЦЭС ОАО «ИЭС») и ВЛ 35 кВ ГПП-2 – РП-5, имеющие совместную подвеску на участке от опоры №24 до РП-5. ВЛ 35 кВ ГПП-2 – РП-5 выполнена проводом марки АС-95 (длительно-допустимый ток 330 А), с применением металлических опор, протяженность – 5,2 км, год ввода в эксплуатацию – 1968 г. Максимальная нагрузка – 450А (замеры 22.01.2018 г), что приводит к перегрузке данной ЛЭП. ПС 35 кВ РП-5 состоит из ОРУ-35 кВ, ЗРУ-6 кВ, установлены два трансформатора ТДНС-35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый. Силовое оборудование по стороне 35-6 кВ установлено масляного типа (выключатели В1-35 кВ, В2-35 кВ – ВМД-35 кВ, выключатели 6 кВ – ВМП). Год ввода ПС 35 кВ РП-5 в эксплуатацию – 1962 г. Данный тип оборудования требует значительных затрат на эксплуатацию по сравнению с современными коммутационными аппаратами (вакуумные, элегазовые коммутационные аппараты). От ПС 35 кВ РП 5 осуществляется электроснабжение 17226 потребителей г. Ангарска, в том числе социально-важные и объекты жизнеобеспечения города. Нагрузка трансформаторов на ПС 35 кВ РП-5 на 18.12.2019 г.: Т-1 – 10,5 МВА (66%), Т-2 – 13 МВА (81%). В случае аварийного отключения одного трансформатора, оставшийся в работе трансформатор будет работать с превышением токовой нагрузки на 40-60%. Согласно Правилам технической эксплуатации электроустановок (п. 2.1.21) продолжительность работы трансформатора в режиме такой перегрузки возможна не более 80 минут. Дальнейшая работа трансформатора в аварийном режиме более 80 минут не допускается, что в дальнейшем влечет ограничение электроснабжения потребителей. Учитывая выше изложенное, необходима реконструкция ПС 35 кВ РП-5 с заменой двух существующих силовых трансформаторов 16000 кВА на трансформаторы 25000 кВА. Реконструкцию ОРУ-35 кВ рекомендуется выполнить по схеме «Мостик» с выключателями в цепях трансформаторов и автоматической ремонтной перемычкой со стороны линий. Реконструкцию ЗРУ 6 кВ рекомендуется выполнить с установкой современного оборудования и расширением числа ячеек 6 кВ. В рамках реконструкции ПС 35 кВ РП-5 с увеличением мощности, рекомендуется на вышеуказанных ЛЭП выполнить замену провода на провод большего сечения, в соответствии с мощностью трансформаторов. Рекомендуется произвести переключение одной цепи с ПС Ангарская на ГПП-1 (ГПП-2). Ранее были выданы ТУ на ТП установки (увеличение мощности, изменение точки подключения – вторая точка с ГПП-1 вместо ПС «Ангарская») ПС 35 кВ РП-5, 2011 г. (утверждены ОАО «ИЭС», согласованы Филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ).

№ п/п	Наименование проекта (мероприятие)	Год ввода	Технические характеристики	Основное назначение объекта
154	Реконструкция РП-5 35/6кВ, г. Ангарск	2023	50МВА	Электроснабжение ПС 35 кВ РП-5 осуществляется от ВЛ 35 кВ Ангарская – ПСН-4 – РП-5 (филиала ЦЭС ОАО «ИЭСК») и ВЛ 35 кВ ГПП-2 – РП-5, имеющие совместную подвеску на участке от опоры №24 до РП-5. ВЛ 35 кВ ГПП-2 – РП-5 выполнена проводом марки АС-95 (длительно-допустимый ток 330 А), с применением металлических опор, протяженность – 5,2 км, год ввода в эксплуатацию – 1968 г. Максимальная нагрузка – 450А (замеры 22.01.2018 г), что приводит к перегрузке данной ЛЭП. ПС 35 кВ РП-5 состоит из ОРУ-35 кВ, ЗРУ-6 кВ, установлены два трансформатора ТДНС-35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый. Силовое оборудование по стороне 35-6 кВ установлено масляного типа (выключатели В1-35 кВ, В2-35 кВ – ВМД-35 кВ, выключатели 6 кВ – ВМП). Год ввода ПС 35 кВ РП-5 в эксплуатацию – 1962 г. Данный тип оборудования требует значительных затрат на эксплуатацию по сравнению с современными коммутационными аппаратами (вакуумные, элегазовые коммутационные аппараты). От ПС 35 кВ РП 5 осуществляется электроснабжение 17226 потребителей г. Ангарска, в том числе социально-важные и объекты жизнеобеспечения города. Нагрузка трансформаторов на ПС 35 кВ РП-5 на 18.12.2019 г.: Т-1 – 10,5 МВА (66%), Т-2 – 13 МВА (81%). В случае аварийного отключения одного трансформатора, оставшийся в работе трансформатор будет работать с превышением токовой нагрузки на 40-60%. Согласно Правилам технической эксплуатации электроустановок (п. 2.1.21) продолжительность работы трансформатора в режиме такой перегрузки возможна не более 80 минут. Дальнейшая работа трансформатора в аварийном режиме более 80 минут не допускается, что в дальнейшем влечет ограничение электроснабжения потребителей. Учитывая выше изложенное, необходима реконструкция ПС 35 кВ РП-5 с заменой двух существующих силовых трансформаторов 16000 кВА на трансформаторы 25000 кВА. Реконструкцию ОРУ-35 кВ рекомендуется выполнить по схеме «Мостик» с выключателями в цепях трансформаторов и автоматической ремонтной перемычкой со стороны линий. Реконструкцию ЗРУ 6 кВ рекомендуется выполнить с установкой современного оборудования и расширением числа ячеек 6 кВ. В рамках реконструкции ПС 35 кВ РП-5 с увеличением мощности, рекомендуется на вышеуказанных ЛЭП выполнить замену провода на провод большего сечения, в соответствии с мощностью трансформаторов. Рекомендуется произвести переключение одной цепи с ПС Ангарская на ГПП-1 (ГПП-2). Ранее были выданы ТУ на ТП установки (увеличение мощности, изменение точки подключения – вторая точка с ГПП-1 вместо ПС «Ангар-ская») ПС 35 кВ РП-5, 2011 г. (утверждены ОАО «ИЭСК», согласованы Филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ).
155	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, мкр-н Строителей, г. Ангарск	2023	6 км	Усиление существующей электрической сети в связи с ростом нагрузок, требуется перевод части нагрузки на другие центры питания.
156	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. "Степняк" р.п. Мегет, Ангарский район	2024	7,2 км	Усиление существующей электрической сети в связи с ростом нагрузок, требуется перевод части нагрузки на другие центры питания. Предупреждение аварийных технологических нарушений. Превышение нормативного срока эксплуатации. Обеспечение надежного электроснабжения потребителей.
157	Реконструкция РП-2 г. Усолье-Сибирское	2023	-	Замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные, в связи с превышением нормативного срока эксплуатации, отсутствием на рынке предложений по запасным частям. Повышение надежности электроснабжения
158	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Зеленая, ул. Декабристов, ул. Пионерская, ул. Озерная, ул. Молодежная, ул. Мелиораторов, ул. Мира, ул. Лесная ТП-842, ТП-843, ТП-844, с. Большая Елань, Усольский район	2023	4 км	Усиление существующей электрической сети в связи с ростом нагрузок, требуется перевод части нагрузки на другие центры питания.
159	Реконструкция КЛ-10кВ ПС "Центральная - РП-85", г.Иркутск	2023	1,25 км	Повышение надежности электроснабжения
160	Реконструкция распределительных электрических сетей 0,4-10 кВ по ул. Мира, ул. Чернышевского, ул.Нагорная, ул. Чайковского, ул. Байкальская, ул.Кропачева, ул. Черемушки, ул. Комарова, с. Малое Голоустное, Иркутский район	2023	0,4МВА/ 5,5км	Усиление существующей электрической сети в связи с ростом нагрузок, требуется перевод части нагрузки на другие центры питания.
161	Реконструкция ВЛ-10кВ от ПС "Ерши" до п.Мельничная Падь, вдоль автодороги Иркутск - Падь Мельничная, Иркутский район	2024	10 км	Усиление существующей электрической сети в связи с ростом нагрузок, требуется перевод части нагрузки на другие центры питания. Предупреждение аварийных технологических нарушений. Превышение нормативного срока эксплуатации. Обеспечение надежного электроснабжения потребителей.
162	Реконструкция распределительных электрических сетей 0,4-10 кВ р.п.Шумский, Нижнеудинский район	2023	3 км	Усиление существующей электрической сети. Предупреждение аварийных технологических нарушений. Превышение нормативного срока эксплуатации. Обеспечение надежного электроснабжения потребителей. Летом 2019 года данные сети попали под наводнение.
163	Реконструкция распределительных электрических сетей 0,4-10 кВ д.Привольное, уч. Пушкинский, Нижнеудинский район	2023	6 км	Усиление существующей электрической сети. Предупреждение аварийных технологических нарушений. Превышение нормативного срока эксплуатации. Обеспечение надежного электроснабжения потребителей. Летом 2019 года данные сети попали под наводнение.
164	Реконструкция ВЛ-35 кВ ПС 35/10 кВ Уда-2, п.Шумский, Нижнеудинский район	2024	0,88 км	Усиление существующей электрической сети. Предупреждение аварийных технологических нарушений. Превышение ВЛ-35 кВ нормативного срока эксплуатации. Повышение надежности электроснабжения потребителей.
165	Реконструкция ВЛ-10кВ ФН-4 "Кадинский", ВЛ-0,4 кВ, р.п.Куйтун	2023-2024	23,49 км	Усиление существующей электрической сети. Предупреждение аварийных технологических нарушений. Превышение нормативного срока эксплуатации. Повышение надежности электроснабжения потребителей.
166	Реконструкция ВЛ-10 кВ "Головинская -Владимир", п.Владимир, Заларинский район	2024	2,1 км	Усиление существующей электрической сети. Предупреждение аварийных технологических нарушений. Превышение нормативного срока эксплуатации. Повышение надежности электроснабжения потребителей.
167	Реконструкция ВЛ-10кВ "Фидер №10" г.Зима	2023-2024	11,7 км	Усиление существующей электрической сети. Предупреждение аварийных технологических нарушений. Превышение нормативного срока эксплуатации. Повышение надежности электроснабжения потребителей.
168	Реконструкция ВЛ-10 кВ Тараса-Бохан в п. Бохан	2025	7км	Усиление существующей электрической сети. Предупреждение аварийных технологических нарушений. Превышение нормативного срока эксплуатации. Повышение надежности электроснабжения потребителей.
169	Реконструкция ЛЭП-35 кВ, ПС 35 кВ Бирюсинка	2027	8МВА	Электроснабжение ПС 35 кВ Бирюсинка осуществляется по одноцепной ВЛ-35кВ «Нефтебаза». ВЛ-35 кВ выполнена проводом марки АС-70, с применением металлических, железобетонных и деревянных опор на железобетонных приставках, протяженностью – 8,637 км, год ввода в эксплуатацию - 1968. На ПС 35 кВ Бирюсинка установлен силовой трансформатор марки ТМ-4000/35/6 кВ мощностью 4 МВА, ОРУ-35 кВ выполнено по схеме «Блок линия-трансформатор с разъединителем», КРУ-6 кВ , выполнено по схеме «одна секция шин», состоящее из 7 ячеек, 1959 года выпуска. Силовое оборудование по стороне 6 кВ установлено масляного типа (выключатели 6 кВ – ВМП), год ввода в эксплуатацию 1968 года. ПС 35 кВ Бирюсинка осуществляет электроснабжение 420 потребителей г. Усть-Кут, в том числе социально-важные (школа, поликлиника) и объекты жизнеобеспечения района (котельная). Год ввода ПС 35 кВ Бирюсинка в эксплуатацию – 1968. Загрузка трансформатора составляет – 78% (2,9 МВт). В целях реконструкции ПС 35 кВ Бирюсинка выполнена проектная и рабочая документация, получено положительное заключение гос. экспертизы. В комплекс реконструкции входит установка второго силового трансформатора 35/6 кВ мощностью 4 МВА, реконструкция и замена оборудования ОРУ-35 кВ с установкой вакуумных колонковых выключателей 35 кВ, установка модульного блока КРУН-6 кВ с применением ячеек типа «СЭЦ-59» производства ЗАО «ГК «Электроцит» -ТМ Самара» и вакуумными выключателями марки ВВ/ТЕЛ-10 на выкатном элементе, установка общеподстанционного пункта управления (ОПУ) модульного типа производства «СЭЦ-59» производства ЗАО «ГК «Электроцит» -ТМ Самара» с размещением панелей РЗА, ТМ, связи, панелей силового оборудования. Предусмотрены технические решения по замене системы релейной защиты с использованием микропроцессорных устройств, телемеханизация. В целях повышения категорийности электроснабжения потребителей г.Усть-Кут необходимо выполнить проектные работы по реконструкции ВЛ-35 кВ, в которых необходимо предусмотреть реконструкцию ВЛ-35кВ «Нефтебаза» с подвеской второй цепи и подключением второй цепи к 1 с.ш. ПС Бирюсинка.
170	Реконструкция ПС 35 кВ Савватеевка, Ангарский район, ВЛ-35 кВ «РП5-ПП4-Савватеевка»	2027	5МВА/25км	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей.
171	Реконструкция ПС 35 кВ Бугульдейк, Ольхонский район	2025	5МВА	Развитие распределительных сетей 6-35 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей.
172	Реконструкция ПС 35 кВ Тальники, Ольхонский район	2026	2МВА	Развитие распределительных сетей 6-35 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей.
173	Строительство ВЛ-0,4-10 кВ, КТПН 630/10/0,4 на территория южной жилой застройки с. Одинск, г.Ангарск	2023-2024	1,26МВА/3,6км	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки.
174	Строительство ВЛ-6кВ, КТП-160/6/0,4кВ, мкр-н Строителей, г. Ангарск	2023	0,48МВА/ 5км	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Перегруз существующих трансформаторных подстанций, требуется установка разгрузочных трансформаторных подстанций.
175	Строительство КТПС-250/10/0,4 кВ по ул. Майская, р.п.Мегет, Ангарский район	2024	0,25МВА	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Перегруз существующих трансформаторных подстанций, требуется установка разгрузочных трансформаторных подстанций.
176	Строительство КТПС-250/10/0,4 кВ по ул. Школьная, с.Савватеевка, Ангарский район	2024	0,25МВА	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Перегруз существующих трансформаторных подстанций, требуется установка разгрузочных трансформаторных подстанций.
177	Строительство ВЛ-10 кВ пер. Вокзальный, КТПН-630/10/0,4 кВ по ул.Плеханова, г.Усолье-Сибирское	2024	0,63МВА/ 0,25км	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Перегруз существующих трансформаторных подстанций, требуется установка разгрузочных трансформаторных подстанций.
178	Строительство КЛ-6кВ от ТЭЦ-11 ГРУ-6кВ яч.98, яч.104 до ТП-98 РУ-6кВ яч.1, яч.4 г. Усолье-Сибирское	2023	2,24 км	Повышение надежности электроснабжения, изменение трассы прохождения в связи застройкой существующих трасс. Труднодоступность оперативного устранения аварий.



№ п/п	Наименование проекта (мероприятие)	Год ввода	Технические характеристики	Основное назначение объекта
179	Строительство ПС 35 кВ ГПП-2 с ВЛ-35 кВ, г.Усолье-Сибирское	2023-2024	50МВА/ 0,2 км	Электроснабжение центральной части потребителей г. Усолье-Сибирское осуществляется от ПС 35 кВ ГПП-1, находящейся в введении ОГУЭП «Облкоммунэнерго». Электроснабжение ПС 35 кВ ГПП-1 осуществляется от находящейся в введении ОГУЭП «Облкоммунэнерго» ЛЭП 35 кВ (3-х цепная КЛ-35 кВ (1 цепь – яч. №9 ЗРУ-35 кВ, 2 цепь – яч. №10 ЗРУ-35 кВ, кабельные линии проложены по территории ТЭЦ-11, ООО «Усольехимпрома» по кабельной эстакаде, далее заходят в кабельный киоск и из киоска выходят на опору ВЛ 35 кВ, 3 цепь – яч. №52 ОРУ-35 кВ – резервная, проложена по территории ТЭЦ-11 в кабельном тоннеле, по территории ООО «Усольехимпром» в кабельных лотках и далее заходит в кабельный киоск), 2-х цепная ВЛ 35 кВ Иркутская ТЭЦ-11 – ГПП-1 I, II цепь). Протяженность ВЛ 35 кВ составляет 6,5 км, протяженность КЛ-35 кВ «ЗРУ-35 кВ яч. 9 – кабельный киоск» – 0,28 км (основная), протяженность КЛ-35 кВ «ЗРУ-35 кВ яч. 10 – кабельный киоск» – 0,28 км (основная), КЛ-35 кВ «ОРУ-35 кВ яч. №52 – кабельный киоск» – 0,5 км (резервная), 1,2 цепь – кабельные линии марки N2XSEY-35 3x240, 3 цепь – кабельная линия марки АПВнг (1x150/15-35). Год ввода в эксплуатацию ВЛ 35 кВ – 1968 год, ВЛ 35 кВ выполнена проводом марки АС-185, АС-240 с применением ж/б и стальных опор. На всем протяжении ВЛ 35 кВ имеется защита от грозовых перенапряжений в виде грозозащитного троса марки ПС-50. На ПС 35 кВ ГПП-1 установлены два силовых трансформатора ТДН 20000/35/6 кВ. В зимний максимум потребления (18.12.2020 г.) нагрузка трансформаторов ПС в нормальном режиме составила: Т-1 – 11,6 МВт (12,2 МВА, 62% от номинальной мощности трансформатора 20 МВА); Т-2- 12,8 МВт (13,5 МВА, 65%). В случае отключения одного трансформатора, нагрузка оставшегося в работе трансформатора превысит допустимое значение на 30%. В настоящее время схемноэнергетические мероприятия, направленные на обеспечение допустимых параметров электроэнергетического режима, отсутствуют, так как ближайший свободный центр питания для сети 6 кВ (ПС 110 кВ ЗГО) расположен в другой части города на расстоянии около 5 км (по возможной трассе ЛЭП). Ближайший центр питания (ПС 110 кВ Вокзальная), находящийся на расстоянии около 2 км (по возможной трассе ЛЭП), является закрытым (максимальная нагрузка ПС превышает мощность каждого существующего трансформатора), а также там нет РУ 6 кВ. В целях исключения указанной перегрузки необходим ввод ГАО в объеме до 5 МВт, но от ПС 35 кВ ГПП-1 запитаны потребители 2 категории надежности электроснабжения – объекты жизнеобеспечения: ТНС №№1, 3,5 КНС №№1,5, 2 стационара Усольской многопрофильной больницы, станция скорой медицинской помощи, другие социально значимые объекты г. Усолье-Сибирское. На январь 2020 года от ПС 35 кВ ГПП-1 выдано утвержденных ТУ на ТП в объеме 2,5 МВт, которые необходимо присоединить. С учетом перспективной нагрузки, в случае отключения одного трансформатора в зимний период максимальных нагрузок, оставшийся в работе трансформатор будет работать с превышением токовой нагрузки свыше 40%. Продолжительность работы трансформатора при такой перегрузке в соответствии с ПТЭ допускается не более 120 мин. При замене двух существующих трансформаторов на новые по 25 МВА каждый, нагрузка одного трансформатора при отключении оставшегося в работе составит 114%, что не решает проблему перегрузки. Соответственно проблема решается только заменой трансформаторов на новые по 40 МВА каждый, что потребует полного переустройства ПС из-за других массогабаритных параметров трансформаторов (возможность расширения площадки ПС отсутствует). Альтернативным решением является установка дополнительных трансформаторов. Стоимость двух трансформаторов 35/6 кВ мощность 40 МВА каждый почти в 2,5 раза дороже, чем стоимость двух трансформаторов 35/6 кВ мощность 10 МВА (в случае строительства нового центра питания ПС 35 кВ), а с учетом транспортных расходов и СМР, альтернативный вариант еще более выгодный. Установка дополнительных трансформаторов на существующей площадке ПС 35 кВ ГПП-1 невозможна, требуется ее расширение (возможность расширения площадки ПС отсутствует) и полное переустройство всей ПС (ОРУ 35 кВ и ЗРУ 6 кВ). Другим вариантом является установка дополнительных трансформаторов на отдельной площадке на новой подстанции. Учитывая вышеизложенное, рекомендовано было строительство нового центра питания ПС 35 кВ Кристалл, что экономически более выгодно, чем полное переустройство существующей ПС 35 кВ ГПП-1. Для разгрузки ПС 35 кВ ГПП-1 планировался перевод с нее на ПС 35 кВ Кристалл существующей нагрузки в объеме 6 МВт. Также на ПС 35 кВ Кристалл планировалось технологическое присоединение новых потребителей – 2 МВт. ПС 35 кВ Кристалл располагалась бы в центре переводимых на нее нагрузок (рядом с существующим РП-1 6 кВ, куда подключена переводимая нагрузка), что привело бы к снижению длины новых КЛ 6 кВ для подключения новых потребителей (300 м, вместо 1,5 км). Исходя из планируемой мощности нагрузки ПС 35 кВ Кристалл 6+2 МВт, необходима была установка трансформаторов 2x10 МВА. В 2018 году при организации инженерно-изыскательских работ на земельном участке под проектируемую ПС 35 кВ «Кристалл» подрядной организацией ООО «ИРПИ», выполняющей данные работы, был получен отказ в согласовании данных работ от администрации МО «г. Усолье-Сибирское». В настоящее время инвестиционной программой на 2020-2024 г.г. предусмотрены мероприятия по строительству нового центра питания 35/6 кВ ГПП-2 вблизи действующей ПС 35 кВ ГПП-1, с последующим выводом из эксплуатации существующей ПС 35 кВ ГПП-1 с сроком реализации 2020-2024 г.г. Ориентировочная мощность трансформаторов проектируемой ПС 35 кВ ГПП-2 2x40000 или 2x32000 кВА. В связи с увеличением мощности ПС потребуются реконструкция ВЛ-35 кВ «ТЭЦ-11 – ГПП-1 I, II цепь» с заменой опор и существующего провода. Окончательное решение определится на стадии разработки проектной и рабочей документации.
180	Строительство КТП-630/10/0,4 кВ с трансформатором ТМГ-630/10/0,4 кВ, ул. Менделеева г. Усолье-Сибирское	2024	0,63МВА	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Перегруз существующих трансформаторных подстанций, требуется установка разгрузочных трансформаторных подстанций.
181	Строительство ВЛ-10кВ ул. Фабричная, КТП-400/10/0,4кВ, ул. Набережная, п.Тельма, Усольский район	2024	0,4МВА/ 0,5км	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Перегруз существующих трансформаторных подстанций, требуется установка разгрузочных трансформаторных подстанций.
182	Строительство РП-3, КЛ-10 кВ п. Култук, Слюдянский район	2023	-	Строительство нового РП, взамен существующего, в связи неудовлетворительным техническим состоянием строительной части, а также замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные, в связи с превышением нормативного срока эксплуатации, отсутствием на рынке предложений по запасным частям. Повышение надежности электроснабжения
183	Строительство распределительных электрических сетей 10/0,4кВ кВ на ул. Депутатская, ул. Профсоюзная, Панфилова, ул. Октябрьская в р. п. Култук Слюдянского района	2023	0,32МВА	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Перегруз существующих трансформаторных подстанций, требуется установка разгрузочных трансформаторных подстанций.
184	Строительство распределительных электрических сетей 0,4-6 кВ в мкрн Перевал, мкр. Рудо, г. Слюдянка	2023	0,16МВА/ 1км	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Перегруз существующих трансформаторных подстанций, требуется установка разгрузочных трансформаторных подстанций.
185	Строительство трансформаторных пунктов 10/0,4кВ на ул. Нагорная, Мира, Лесная, Зои Космодемьянской, с.Смоленщина, Иркутский район	2024	0,16МВА	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Перегруз существующих трансформаторных подстанций, требуется установка разгрузочных трансформаторных подстанций.
186	Строительство ВЛ-10кВ ПС-110 кВ Киренск, яч. №11 - ЗРУ-6/10кВ Киренской ДЭС, г. Киренск	2024	2,2 км	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ, повышение пропускной способности островной части г. Киренск.
187	Строительство ОПУ на ПС 110 Мусковит в Мамско-Чуйском районе	2024	-	Существующее помещение ОДС (помещение центрального щита управления) расположено на втором этаже здания бывшей Мусковитской ТЭС, здание брошено и подвержено разрушению. Восточная стена помещения ОДС сдвинулась в сторону бывшего турбинного цеха. В 2016 году стену закрепили с помощью стяжек. Бетонные потолочные балки имеют трещины, требуется ремонт перекрытия. Панели вторичных цепей и устройств РЗА находятся в помещении центрального щита управления ПС в здании ТЭС. Оборудование изношено, физически и морально устарело. Панели защит силовых трансформаторов не соответствуют требованиям ПУЭ (п.3.2.51), требуется замена, а также необходима замена панелей защит отходящих ВЛ-110-35 кВ. Питание цепей вторичной коммутации, приводов выключателей и цепей РЗА выполнено на постоянном оперативном токе 110 В и осуществляется от ШОПТ-80/40 и находится в помещении щита управления.
188	Строительство распределительных сетей 10-0,4 кВ, ул. Пшеничная, ул. Просвещения, Тракторная, Энтузиастов, Циолковского, пер.Российский, г.Нижнеудинск	2024	0,8МВА/ 1,8км	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Перегруз существующих трансформаторных подстанций, требуется установка разгрузочных трансформаторных подстанций.
189	Строительство КТПН-630/10/0,4 кВ уч.Курята, Нижнеудинский район	2023	0,63МВА	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Перегруз существующих трансформаторных подстанций, требуется установка разгрузочных трансформаторных подстанций.
190	Строительство ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ ФН№4 "Кадинский", КТП-10/0,4 кВ, р.п.Куйтун	2024	0,73МВА/ 1,4км	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Перегруз существующих трансформаторных подстанций, требуется установка разгрузочных трансформаторных подстанций.
191	Строительство ТП-2, ул.Луначарского, г.Зима	2023	0,63МВА	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Перегруз существующих трансформаторных подстанций, требуется установка разгрузочных трансформаторных подстанций.
192	Строительство ВЛ-10 кВ "ТП-6-1 - Песчанка", г.Зима	2024	3,85км	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Перегруз существующих трансформаторных подстанций, требуется установка разгрузочных трансформаторных подстанций.
193	Строительство ВЛ-10кВ, КТПН-250кВА ул.Заларинская, п.Новонукутск	2023	0,25МВА/ 0,32км	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Перегруз существующих трансформаторных подстанций, требуется установка разгрузочных трансформаторных подстанций.
194	Строительство распределительных электрических сетей 0,4-10 кВ в северной, южной частях, г. Тайшет	2024	0,65МВА/ 3км	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Перегруз существующих трансформаторных подстанций, требуется установка разгрузочных трансформаторных подстанций.
195	Строительство ВЛ-6кВ, КТПН-400/6/0,4кВ-1шт., г.Усть-Кут, ул. Чернышевского	2023	0,4МВА/ 0,2км	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Перегруз существующих трансформаторных подстанций, требуется установка разгрузочных трансформаторных подстанций.
196	Строительство КТПН-250/6/0,4кВ., КТПН-400/6/0,4кВ - 1шт. г.Усть-Кут, мкрн Старый Усть-Кут	2024	0,65МВА	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Перегруз существующих трансформаторных подстанций, требуется установка разгрузочных трансформаторных подстанций.
197	Строительство КТП-250/10/0,4 кВ ул. Транспортная, п.Улькан, г.Казань-Ленский район	2023	0,25МВА	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Перегруз существующих трансформаторных подстанций, требуется установка разгрузочных трансформаторных подстанций.
198	Строительство распределительных электрических сетей 10-0,4 кВ, ул. Балтахинова, Советская, Горького, Калинина, Борсоева, Школьная, Дачная, Кислородная, Буденного, Хангалова, Хандагайская, Суборовой, п.Усть-Ордынский	2023	0,4МВА/ 1км	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Перегруз существующих трансформаторных подстанций, требуется установка разгрузочных трансформаторных подстанций.
199	Строительство распределительных электрических сетей 10-0,4 кВ по ул. Западная, Центральная, с.Еланцы, Ольхонский район	2024	0,25МВА/ 1км	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Перегруз существующих трансформаторных подстанций, требуется установка разгрузочных трансформаторных подстанций.
200	Строительство отпайки ВЛ-6кВ фидера №7 ПС "Западная-1" от ТП-86 до ТП-33, КТПН-630/6/0,4 кВ, г. Черемхово	2024	0,63МВА/ 1,4км	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Перегруз существующих трансформаторных подстанций, требуется установка разгрузочных трансформаторных подстанций.
201	Строительство ПС 35 кВ Китой г.ЛЭП-35 кВ, г.Ангарск	2023-2024	20МВА/ 3,5км	Электроснабжение мкр. Китой г. Ангарск (около 4 тыс. жителей, а также социально-важные объекты и объекты жизнеобеспечения) осуществляется по двум кабельным линиям от УПС-4 35 кВ Майская (ОАО УЭС «АУС») яч.№17, №18. Протяженность кабельных линий составляет 3,2 км каждая, выполнены кабелем марки ААШв 3x150 мм <sup>2</sup> . Введены в эксплуатацию в 2004 г. и находятся в собственности администрации Ангарского городского округа, обслуживаются филиалом «Ангарские электрические сети» по договору безвозмездного пользования. Максимальная токовая нагрузка по яч. №17 и ячейке №18 в зимний период составляет 160А и 190А соответственно. При увеличении отбора мощности потребителей сечение кабеля КЛ-6 кВ будет не соответствовать передаваемой нагрузке, вследствие чего значение длительных токовых нагрузок для силовых кабелей КЛ-6 кВ будет превышать предусмотренные пунктом 5а.9 ГОСТ 18410-73, пунктом 1.1 РД 34.20.508, пунктом 5.8.2 ПТЭЭСиС значения, что в свою очередь приведет к частым аварийным отключениям КЛ-6 кВ, с повреждением кабеля. Также при выходе из строя одного из кабелей 6 кВ (яч.№17 или яч.№18) потребуются ограничение электроснабжения потребителей на время восстановления КЛ-6 кВ. С 2011 г. зафиксировано 34 аварийных отключений в мкр. Китой г. Ангарска по причине выхода из строя кабельных линий (в 2011г. – 3, 2012г. – 5, 2013г. – 4, 2014г. – 3, 2015г. – 6, 2016г. – 9, 2017г. – 4). Количество соединительных муфт на 1 км КЛ-6 кВ превышает установленное пунктом 2.3.70 ПУЭ (6-е издание). Сообщаем, что на питающем центре УПС-4 35 кВ Майская ОАО «АУС» длительное время не производились ремонты и реконструкция (владелец ПС находится в стадии банкротства), что в свою очередь снижает надежность электроснабжения потребителей мкр. Китой. В связи с этим требуется строительство ВЛ-35 кВ, ПС 35 кВ «Китой» с двумя трансформаторами по 10 МВА каждый, тем самым обеспечивается качественное и надежное электроснабжение потребителей мкр. Китой. Мощность трансформатора определена с учетом резерва мощности для перспективного развития мкр. Китой и в случае выхода из строя одного из трансформаторов – для перевода всей электрической нагрузки мкр. Китой на 2-ой трансформатор без ограничения электроснабжения каких-либо потребителей. В связи с вышеперечисленным, получены Технические условия от ОАО «ИЭС» «Центральные электрические сети» на строительство 2-х цепной ВЛ-35 кВ, ПС 35 кВ Китой с точкой подключения: I, II ШШ ОРУ-35 кВ ПС 110 кВ Цемазвод.

№ п/п	Наименование проекта (мероприятие)	Год ввода	Технические характеристики	Основное назначение объекта
202	Строительство распределительных электрических сетей 0,4-10 кВ д. Привольное, уч. Пушкинский, Нижнеудинский район	2023	0,64МВА/ 0,1км	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Усиление существующей электрической сети. Предупреждение аварийных технологических нарушений. Превышение нормативного срока эксплуатации. Обеспечение надежного электроснабжения потребителей. Летом 2019 года данные сети попали под наводнение. Изменение схемы электроснабжения
203	Строительство ЛЭП-35 кВ, ПС 35 кВ, ЛЭП-10 кВ с. Кривошапкино, Киренский район	2024	20МВА/ 3,5км	Электроснабжение г.Киренска производится от трансформаторной подстанции 110 кВ Киренск «Северных электрических сетей» ОАО «Иркутская электросетевая компания», находящейся на правом берегу р. Киренга. Передача электроэнергии на территорию города осуществляется по трем ВЛ-10кВ (ф. «Киренск-2», ф. «Аэропорт», ф. «Кривошапкино») и двум воздушным переходам через р. Киренга (одноцепной «Киренск-2» и двухцепной «Аэропорт-Кривошапкино»). ВЛ-10кВ ф. «Киренск-2» с переходом через реку Киренга на островную часть выполненном в одноцепном варианте, не обеспечивает надежное электроснабжение потребителей островной части города. Дизельная электростанция, состоящая на балансе администрации города мощностью 2 МВт не покрывает возникающий в момент отключения ВЛ-10кВ ф. «Киренск-2» дефицит электроэнергии, большая часть потребителей города остается без электроснабжения, что может привести к негативным последствиям в осенне-зимний период. В настоящее время с качеством электроснабжения потребителей сложилась сложная ситуация по следующим причинам: потери напряжения в распределительных сетях 10кВ при пиковых нагрузках энергосистемы составляют: - ВЛ 10кВ ф. Киренск-2 (островная часть города) – 7,7%; - ВЛ 10кВ ф. Кривошапкино – 10,4%; - ВЛ 10кВ ф. Аэропорт – 8,1%. При максимально допустимой норме потерь передачи на ВЛ-10кВ не более 6% и это без учета технических потерь на оборудовании трансформаторных подстанций 10/0,4кВ и ВЛ-0,4кВ. Причиной указанных потерь напряжения являются значительные перегрузки ВЛ-10кВ. Кроме этого, в филиал «Киренские электрические сети» поступают заявки на технологическое присоединения к электрическим сетям. В настоящее время заключен договор технологического присоединения с Дорожной службой Иркутской области на 650кВт в ДРСУ, выданы технические условия на проектирование средней школы мощностью 850кВт в мкр. Балахня, а также другим заявителям общей мощностью 2,154 МВт. Таким образом, в ближайшее время ожидается увеличение мощности порядка 2,154 МВт, что приведет к еще большей нагрузке ВЛ-10кВ ф. Аэропорт и ухудшению качества и надежности электроснабжения. В г.Киренск имеются потребители 2 категории надежности электроснабжения – это прежде всего объекты жизнеобеспечения города (ТНС,КНС и т.д.), отключения которых может привести к тяжелым последствиям. Для обеспечения надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей в настоящее время необходимо строительство подстанции ПС 35 кВ «Кривошапкино» с трансформаторами 2х10МВА и переподключением потребителей двух фидеров ВЛ-10кВ «Кривошапкино» и «Аэропорт» общей протяженностью 31,148 км, от которых подключены 40 трансформаторных подстанций 10/0,4кВ установленной мощностью 11,292 МВА, потребляемая мощность на сегодняшний день - 7,44 МВА. Единственным решением данного вопроса является строительство ПС-35/10кВ «Кривошапкино» для электроснабжения м-на Балахня, м-на Авиаторов, д. Хабарово, п. Кривошапкино, ДРСУ, Аэропорта, д. Коммуны. Обеспечение этих микрорайонов через ПС-35/10 предусматривалось планом перспективного развития электросетей Киренского района еще в девяностые годы прошлого века. Благодаря переносу центра питания (ПС 35 Кривошапкино) на левый берег р. Киренга в мкр. Авиагородок, проблема с резервированием потребителей островной части города будет решена.
204	Строительство ЛЭП-35 кВ, ПС 35/10 кВ, ЛЭП-10 кВ д. Ключи, Казачинско-Ленский район	2024	8МВА/1,5км	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки. Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей.
205	Строительство ПС 35 кВ Юго-Западная с ВЛ 35 кВ в г. Ангарске	2026	20МВА	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ в районе индивидуальной жилой застройки.
206	Строительство ПС 35 кВ Красный бор с ВЛ 35 кВ в г. Усолье-Сибирское (территория бывшего Химпрома)	2023	20МВА	Развитие распределительных сетей 6-10 кВ на территории Химпрома для технологического присоединения объектов рекультивации отходов площадки Усольехимпром.

Таблица 1.5.3. Перечень мероприятий по вводу электросетевых объектов и противоаварийной автоматики, ввод/реконструкция которых планируется при выполнении 2 этапа развития Восточного полигона РЖД'

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические характеристики	Год ввода	Организация, осуществляющая реализацию мероприятий
Транзит 110 кВ Тайшет - Канская опорная				
1	Установка на ПС 110 кВ Тайшет-Запад БСК мощностью 40 Мвар	40 Мвар	2022	ОАО «РЖД»
2	Установка АОСН на ПС 110 кВ Тайшет-Запад, ПС 110 кВ Юрты с реализацией УВ на включение БСК и на ОН	Устройства ПА	2022-2023	ОАО «РЖД», ОАО «ИЭСК»
3	Установка на ПС 110 кВ Иланская тяговая АОСН с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «РЖД»
4	Замена на ПС 110 кВ Канская опорная выключателей, разъединителей и ТТ в ячейках ВЛ 110 кВ Канская опорная - Шарбыш тяговая I цепь с отпайкой на ПС Иланская тяговая, ВЛ 110 кВ Канская опорная - Шарбыш тяговая II цепь с отпайкой на ПС Иланская тяговая на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	Выключатели, разъединители, ТТ	2023	ПАО «Россети Сибирь»
5	Установка на ПС 500 кВ Тайшет АОПО ЛЭП транзита Канск - Тайшет с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК»
6	Установка на ПС 110 кВ Канская опорная АОПО ЛЭП транзита Канск - Тайшет с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ПАО «Россети Сибирь»
7	Замена в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Тайшет-Запад оборудования ВЛ 110 кВ Тайшет-Запад -Тайшет с отпайкой на ПС НПС-17 (С-59) на оборудование с большей пропускной способностью	Ошиновка	2023	ОАО «РЖД»
8	Установка АЧР, УПАСК, УОН на ПС железнодорожного транзита	Устройства ПА	2023	ПАО «Россети Сибирь», ОАО «ИЭСК», ОАО «РЖД»
9	Установка на ПС 110 кВ Юрты БСК мощностью 58 Мвар	58 Мвар	2023	ОАО «ИЭСК»
Транзит 110 кВ Тайшет - Тулун				
10	Установка на ПС 110 кВ Нижнеудинск БСК 25 Мвар	25 Мвар	2023	ОАО «РЖД»
11	Замена в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Замзор оборудования: - ошиновки, выключателей, разъединителей и ТТ ВЛ 110 кВ Водопад - Замзор с отпайкой на ПС Ук; - ошиновки, выключателей, разъединителей и ТТ ВЛ 110 кВ ВРЗ - Замзор с отпайкой на ПС Ук, на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	Ошиновка, выключатели, разъединители, ТТ	2023	ОАО «РЖД»
12	Строительство новой ВЛ 110 кВ Тайшет - Замзор № 2 (марку провода уточнить при проектировании)	ВЛ	2023	ОАО «ИЭСК»
13	Строительство ячейки выключателя в РУ 110 кВ ПС 500 кВ Тайшет	Выключатели	2023	Мероприятие не включено в Протокол
14	Строительство двух ячеек выключателей в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Замзор	Выключатели	2023	Мероприятие не включено в Протокол
15 <sup>2</sup>	Замена провода (участки АС-185) ВЛ 110 кВ Тулун - Шеберта I, II цепь на провод с большей допустимой токовой нагрузкой	Провод	2023	ОАО «ИЭСК»
16 <sup>3</sup>	Замена провода ВЛ 110 кВ Водопад - Замзор с отпайкой на ПС Ук (на участке от ПС Замзор до отпайки на ПС 110 кВ Ук) на провод с большей допустимой токовой нагрузкой	Провод	2023	ОАО «ИЭСК»
17 <sup>3</sup>	Замена провода ВЛ 110 кВ ВРЗ - Замзор с отпайкой на ПС Ук (на участке от ПС Замзор до отпайки на ПС 110 кВ Ук) на провод с большей допустимой токовой нагрузкой	Провод	2023	ОАО «ИЭСК»
18 <sup>2</sup>	Замена на ПС 500 кВ Тулун секционного выключателя ОРУ 110 кВ на выключатель с большей допустимой токовой нагрузкой	Выключатель	2023	ОАО «ИЭСК»
19	Замена на ПС 500 кВ Тулун ошиновки РУ 110 кВ на ошиновку с большей допустимой токовой нагрузкой	Ошиновка	2023	ОАО «ИЭСК»
20	Установка на ПС 500 кВ Тайшет АОПО ВЛ 110 кВ Тайшет - Силикатная с отпайкой на ПС Облепиха и ВЛ 110 кВ Замзор - Тайшет с отпайками с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК»
21 <sup>2</sup>	Установка на ПС 500 кВ Тулун АОПО ВЛ 110 кВ Тулун - Шеберта I и II цепь с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК»
22	Установка на ПС 500 кВ Тайшет АОПО ВЛ 110 кВ Тайшет - Замзор № 2 (новая ВЛ) с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК»
23 <sup>2</sup>	Установка на ПС 110 кВ Шеберта АОПО ВЛ 110 кВ Шеберта - Худоеванская с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК»
24 <sup>2</sup>	Установка на ПС 110 кВ Шеберта АОПО ВЛ 110 кВ Шеберта - Нижнеудинск с отпайкой на ПС Рубахино с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК»
25 <sup>4</sup>	Установка на ПС 110 кВ Нижнеудинск АОСН с реализацией УВ на включение БСК	Устройства ПА	2023	ОАО «РЖД»
26	Установка на ПС 500 кВ Тайшет АЛАР ВЛ 110 кВ Тайшет - Замзор № 2 (новая ВЛ)	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК»
27	Установка АЧР, УПАСК, УОН на ПС железнодорожного транзита	Устройства ПА	2023	ОАО «РЖД», ОАО «ИЭСК»
28	Установка на ПС 110 кВ Замзор: - АОПО ВЛ 110 кВ ВРЗ - Замзор с отпайкой на ПС У к с реализацией УВ на ОН; - АОПО ВЛ 110 кВ Водопад - Замзор с отпайкой на ПС Ук с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «РЖД»
Транзит 110 кВ Тулун - Ново-Зиминская				
29	Строительство двух ВЛ 110 кВ от ПС 500 кВ Тулун до ПС 110 кВ Нюра ориентировочной протяженностью 2,5 км каждая (АС-240), демонтаж отпаек от ВЛ 110 кВ Тулошка - Тулун с отпайкой на ПС Нюра и ВЛ 110 кВ Куйтун - Тулун с отпайками до ПС 110 кВ Нюра (1 км).	2х2,5 км	2023	ОАО «ИЭСК»
30	Установка АЧР на ПС железнодорожного транзита	Устройства ПА	2023	ОАО «РЖД»
Транзит 110 кВ Ново-Зиминская - Черемхово				
31	Размыкание ВЛ 110 кВ Солерудник - Ново-Зиминская с отпайками возле отпайки на ПС 110 кВ Зима с образованием ВЛ 110 кВ Солерудник - Зима и замыканием нормально разомкнутого выключателя на образованной ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ Зима. Достройка участка ВЛ 110 кВ от ПС 220 кВ Ново-Зиминская до ПС 110 кВ Зима с образованием новой одноцепной ВЛ 110 кВ Зима - Ново-Зиминская № 3, протяженностью 2,5 км АС-185	2,5 км	2023	ОАО «ИЭСК»
32	Установка на ПС 500 кВ Ново-Зиминская АОПО ВЛ 110 кВ Зима - Ново-Зиминская I, II цепи и ВЛ 110 кВ Зима - Ново-Зиминская № 3 с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК»
33	Замена на ПС 220 кВ Черемхово ТТ АТ-1, 2 по стороне 110 кВ на ТТ с большей допустимой токовой нагрузкой	ТТ	2022	ОАО «ИЭСК»
34	Замена в РУ 110 кВ ПС Черемхово оборудования на ВЛ 110 кВ Черемхово - Зибитуй с отпайкой на ПС Жаргон и ВЛ 110 кВ Черемхово - Кутулик с отпайкой на ПС Жаргон	Оборудование	2023	ОАО «ИЭСК»
35	Установка АЧР, УПАСК, УОН на ПС железнодорожного транзита	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК», ОАО «РЖД»
Транзит 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 - ПС 220 кВ Ново-Ленино				
36	Реконструкция с заменой провода ВЛ 110 кВ Ново-Ленино - ИАЗ I, II цепь	Провод	2023	ПАО «Корпорация «Иркут»
37	Замена на ПС 220 кВ Ново-Ленино ошиновки ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 - Ново-Ленино с отпайками на ошиновке с большей допустимой токовой нагрузкой	Ошиновка	2023	ОАО «ИЭСК»
38	Переключение на ПС 220 кВ Ново-Ленино обмоток с 600/5 А на 1200/5 А ТТ ВЛ 110 кВ Ново-Ленино - Еловка с отпайкой на ПС Западная и ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 - Ново-Ленино с отпайками	ТТ	2023	ОАО «ИЭСК»
39	Замена провода ВЛ 110 кВ Ново-Ленино - Еловка с отпайкой на ПС Западная АС-185 на высокотемпературный Amsterdam, 15 км	Провод	2023	ОАО «ИЭСК»
40	Замена провода на участке цепи ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 - Ново-Ленино АС-185 на высокотемпературный Amsterdam, 19 км	Провод	2023	ОАО «ИЭСК»
41	Замена на ПС 220 кВ Ново-Ленино выключателей, разъединителей, ТТ и ошиновки ВЛ 110 кВ Ново-Ленино - ИАЗ I цепь и II цепь на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	Выключатели, разъединители, ТТ	2023	ПАО «Корпорация «Иркут»



№ п/п	Наименование мероприятия	Технические характеристики	Год ввода	Организация, осуществляющая реализацию мероприятий
42	Установка АЧР на ПС железнодорожного транзита	Устройства ПА	2023	ОАО «РЖД»
Транзит 110 кВ Иркутская ГЭС - Шелехово - Слюдянка				
43	Замена провода ВЛ 110 кВ Шелехово - Рассоха и ВЛ 110 кВ Шелехово - Большой Луг, выполненных проводом марки АС-120/19, на провод с большей допустимой токовой нагрузкой	Провод	2022	ОАО «ИЭСК»
44	Замена провода ВЛ 110 кВ Рассоха - Подкаменная и ВЛ 110 кВ Большой Луг - Подкаменная, выполненных проводом марки АС-120/19, на провод с большей допустимой токовой нагрузкой	Провод	2022	ОАО «ИЭСК»
45	Замена на ПС 220 кВ Шелехово шинного и обходного разъединителей ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово - Рассоха, шинного, линейного и обходного разъединителей ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово - Большой Луг на разъединители с большей допустимой токовой нагрузкой	Разъединители	2022	ОАО «ИЭСК»
46	Замена на ПС 110 кВ Рассоха: - ошиновки ЛЭП и ошиновки секционного выключателя; - секционного выключателя; - ТТ ВЛ 110 кВ Шелехово - Рассоха, на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	Ошиновка, выключатель, ТТ	2023	ОАО «РЖД»
47	Замена в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Большой Луг ТТ и ошиновки на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	ТТ, ошиновка	2023	ОАО «РЖД»
48	Замена на ПС 110 кВ Подкаменная ТТ и ошиновки ВЛ 110 кВ Большой Луг - Подкаменная и ВЛ 110 кВ Рассоха - Подкаменная, а также ошиновки СШ 110 кВ на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	ТТ, ошиновка	2023	ОАО «РЖД»
49	Установка АЧР на ПС железнодорожного транзита	Устройства ПА	2023	ОАО «РЖД»
Транзит 110 кВ ПС 220 кВ БЦБК - ПС 220 кВ Мысовая				
50	Установка на ПС 220 кВ Шелехово АОПО ВЛ 220 кВ Шелехово - БЦБК с отпайкой на ПС Слюдянка с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК»
51	Установка на ПС 500 кВ Ключи АОПО ВЛ 220 кВ Ключи - БЦБК с отпайкой на ПС Слюдянка с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК»
52	Установка АЧР, УПАСК, УОН на ПС железнодорожного транзита	Устройства ПА	2023	ОАО «РЖД», ОАО «ИЭСК»
Транзит 110 кВ Тайшет - Опорная				
53 <sup>5</sup>	Строительство ВЛ 110 кВ БЛПК - Опорная I и II цепь	ВЛ	2021	ОАО «ИЭСК»
54	Замена в РУ 110 кВ ПС 500 кВ Тайшет ошиновки ВЛ 110 кВ Новочунка - Тайшет с отпайкой на ПС Невельская и ВЛ 110 кВ Тайшет-Восточная - Тайшет на ошиновку с большей допустимой токовой нагрузкой	Ошиновка	2023	ОАО «ИЭСК»
55	Замена в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Тайшет-Восточная ошиновки ВЛ 110 кВ Тайшет-Восточная - Тайшет на ошиновку с большей допустимой токовой нагрузкой	Ошиновка	2023	ОАО «РЖД»
56	Установка на ПС 110 кВ МПС АОСН	Устройства ПА	2023	ОАО «РЖД»
57	Установка АЧР, УПАСК, УОН на ПС железнодорожного транзита	Устройства ПА	2023	ОАО «РЖД», ОАО «ИЭСК»
58	Установка на ПС 220 кВ Опорная АОПО ВЛ 110 кВ Опорная - Турма с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК»
59	Установка АОСН на ПС 110 кВ Тайшет-Восточная с реализацией УВ на включение БСК и на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «РЖД»
60	Установка на ПС 500 кВ Тайшет АОПО ВЛ 110 кВ Новочунка - Тайшет с отпайкой на ПС Невельская и АОПО ВЛ 110 кВ Тайшет - Тайшет-Восточная с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК»
61	Установка на ПС 110 кВ Тайшет-Восточная БСК мощностью 40 Мвар	40 Мвар	2023	ОАО «РЖД»
62	Замена на ПС 110 кВ Турма ошиновки ВЛ 110 кВ Опорная - Турма на ошиновку с большей допустимой токовой нагрузкой	Ошиновка	2023	ОАО «РЖД»
63	Замена провода (АС-185) ВЛ 110 кВ Опорная - Турма на провод с большей пропускной способностью	Провод	2023	ОАО «ИЭСК»
64	Установка на ПС 110 кВ Огневка АОПО ВЛ 110 кВ Огневка - Чукша и ВЛ 110 кВ Огневка - Чуна с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «РЖД»
65	Установка на ПС 110 кВ Новочунка АОПО ВЛ 110 кВ Чуна тяговая - Новочунка I цепь с отпайкой на ПС Лесогорск и ВЛ ПО кВ Чуна тяговая - Новочунка II цепь с отпайкой на ПС Лесогорск с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «РЖД»
66	Установка на ПС 220 кВ Опорная АОПО ВЛ 110 кВ МПС - Опорная с отпайками с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК»
67	Установка на ПС 110 кВ Турма, ПС 110 кВ Огневка АОСН с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «РЖД»
Транзит 110 кВ Гидростроитель - Коршуника				
68	Установка на ПС 110 кВ Гидростроитель АОПО ВЛ 110 кВ Гидростроитель - Зяба с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК»
69	Установка на ПС 220 кВ Коршуника АОПО ВЛ 110 кВ Черная - Коршуника с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК»
70	Установка на ПС 220 кВ Речушка АОПО ВЛ 110 кВ Видим - Речушка с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2024	ОАО «РЖД»
71	Установка на ПС 220 кВ Речушка АОПО ВЛ 110 кВ Кежемская - Речушка с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2024	ОАО «РЖД»
72	Установка на ПС 110 кВ Зяба, ПС 110 кВ Кежемская, ПС 220 кВ Речушка, ПС 110 кВ Видим, ПС 110 кВ Черная АОСН с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023-2024	ОАО «РЖД»
73	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Кежемская - Видим на ПС 220 кВ Речушка с образованием ВЛ 110 кВ Кежма - Речушка и ВЛ 110 кВ Видим - Речушка, АС-185, 2х0,1 км	2х0,1	2024	ОАО «ИЭСК»
74	Установка АЧР, УПАСК, УОН на ПС железнодорожного транзита	Устройства ПА	2023	ОАО «РЖД», ОАО «ИЭСК»
Транзит 110 кВ Коршуника - Лена				
75	Установка на ПС 220 кВ Коршуника АОПО ВЛ 110 кВ Коршуника - Хребтовая № 1 и № 2 с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2022-2023	ОАО «ИЭСК»
76	Установка БСК на ПС 110 кВ Ручей мощностью 15 Мвар	15 Мвар	2023	ОАО «РЖД»
77	Установка на ПС 110 кВ Ручей АОСН с реализацией УВ на включение БСК	Устройства ПА	2023	ОАО «РЖД»
78	Установка на ПС 110 кВ Хребтовая АОПО ВЛ 110 кВ Хребтовая - Семигорск с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «РЖД»
79	Строительство новой ВЛ 110 кВ Коршуника - Хребтовая №2 провод АС-150, 23 км	23 км	2023	ОАО «ИЭСК»
80	Реконструкция РУ 110 кВ ПС 110 кВ Хребтовая с приведением к схеме одна секционированная система шин	РУ	2023	ОАО «РЖД»
81	Установка на ПС 220 кВ Лена АОПО ВЛ 110 кВ Усть-Кут - Лена с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК»
82	Установка АЧР, УПАСК, УОН на ПС железнодорожного транзита	Устройства ПА	2023	ОАО «РЖД», ОАО «ИЭСК»
Транзит 220 кВ Усть-Кут - Киренга - Северобайкальск - Новый Уоян - Таксимо				
83	Установка на ПС 500 кВ Усть-Кут: ЛАПНУ; АОСН 500 кВ (модернизация); АЛАР, АОПН ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 3; Комплекс телемеханики; ФОТ АТ1, АТ2	Устройства ПА	2023	ПАО «ФСК ЕЭС»
84	Установка на Усть-Илимской ГЭС АЛАР, АОПН ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут №3	Устройства ПА	2023	ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»
85	Установка на ПС 220 кВ Якурим комплекса телемеханики	Устройства ПА	2023	ОАО «РЖД»
86	Установка на ПС 220 кВ Сухой Лог АОПО ВЛ 220 кВ Пеледуй - Сухой Лог и ВЛ 220 кВ Сухой Лог - Чертово Корыто	Устройства ПА	2023	ПАО «ФСК ЕЭС»
87	Установка на ПС 500 кВ Нижнеангарская: АОСН 500 кВ (модернизация); АОПН ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Таксимо	Устройства ПА	2023	ПАО «ФСК ЕЭС»
88	Установка на ПС 500 кВ Таксимо: АОСН 500 кВ; АОПН ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Таксимо	Устройства ПА	2023	ПАО «ФСК ЕЭС»
89	Установка на ПС 220 кВ Новый Уоян АОПО ВЛ 220 кВ Нижнеангарская - Новый Уоян I цепь, II цепь	Устройства ПА	2023	ОАО «РЖД»
90	Установка УПАСК и ФОЛ на ПС на участках транзитов Усть-Кут - Пеледуй, Усть-Кут - Таксимо, Пеледуй - Таксимо	Устройства ПА	2023	ПАО «ФСК ЕЭС», ПАО «Транснефть», АО «Витимэнерго», ОАО «РЖД»
91	Установка АЧР и УОН на ПС железнодорожного транзита	Устройства ПА	2023	ОАО «РЖД»

- 1 - протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
- 2 - в соответствии с выводами ТЭО «Оценка возможности реализации титула строительства «Реконструкция ПС 220/110/10 (ПП-500) кВ Тулун. Установка автотрансформатора АТ-3» инв. № 192/ЗЭС-ОВР проектной документации по титулу «Реконструкция ПС 220/110/10 (ПП-500) кВ Тулун. Установка автотрансформатора АТ-3» (далее – ТЭО) для варианта реконструкции ПС 500 кВ Тулун с заменой АТ-1, 2 220/110 кВ выполнение мероприятий не требуется
- 3 - в соответствии с выводами ТЭО для варианта реконструкции ПС 500 кВ Тулун с заменой АТ-1, 2 220/110 кВ требуется замена провода на всем протяжении ВЛ
- 4 - в соответствии с выводами ТЭО для варианта реконструкции ПС 500 кВ Тулун с заменой АТ-1, 2 220/110 кВ дополнительно требуется реализация УВ на ОН
- 5 - мероприятие выполнено в 2021г, но не введено в эксплуатацию

**Таблица 1.5.4. Перечень мероприятий, реализация которых требуется в соответствии с выводами согласованного ТЭО для варианта реконструкции ПС 500 кВ Тулун» заменить на «Перечень мероприятий, реализация которых требуется в соответствии с выводами согласованного ТЭО для варианта реконструкции ПС 500 кВ Тулун с заменой АТ-1, 2 220/110 кВ 125 МВА и 120 МВА на 200 МВА вместо установки АТ-3 500/110 кВ 400 МВА**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические характеристики	Год ввода	Организация, осуществляющая реализацию мероприятий
1	Замена на ПС 500 кВ Тулун АТ-1, 2 220/110/10 кВ 125 МВА и 120 МВА на 2х200 МВА	2х200 МВА	2022-2023	ОАО «ИЭСК»
2	Установка на ПС 110 кВ Нижнеудинск БСК 25 Мвар	25 Мвар	2023	ОАО «РЖД»
3	Замена в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Замзор оборудования: - ошиновки, выключателей, разъединителей и ТТ ВЛ 110 кВ Водопад – Замзор с отпайкой на ПС Ук; - ошиновки, выключателей, разъединителей и ТТ ВЛ 110 кВ ВРЗ – Замзор с отпайкой на ПС Ук, на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	Ошиновка, выключатели, разъединители, ТТ	2023	ОАО «РЖД»
4	Строительство новой ВЛ 110 кВ Тайшет - Замзор № 2 (марку провода уточнить при проектировании)	ВЛ	2023	ОАО «ИЭСК»
5	Строительство ячейки выключателя в РУ 110 кВ ПС 500 кВ Тайшет	Выключатели	2023	ОАО «ИЭСК»
6	Строительство двух ячеек выключателей в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Замзор	Выключатели	2023	ОАО «ИЭСК»
7	Замена провода ВЛ 110 кВ Водопад - Замзор с отпайкой на ПС Ук на провод с большей допустимой токовой нагрузкой	Провод	2023	ОАО «ИЭСК»
8	Замена провода ВЛ 110 кВ ВРЗ - Замзор с отпайкой на ПС Ук на провод с большей допустимой токовой нагрузкой	Провод	2023	ОАО «ИЭСК»
9	Замена на ПС 500 кВ Тулун ошиновки РУ 110 кВ, Замена провода ошинок присоединений ВЛ 110 кВ Тулун – Шеберта I, II цепь с отпайками с большей допустимой токовой нагрузкой с большей допустимой токовой нагрузкой	Ошиновка	2023	ОАО «ИЭСК»
10	Установка на ПС 500 кВ Тайшет АОПО ВЛ 110 кВ Тайшет - Силкатная с отпайкой на ПС Облепиха и ВЛ 110 кВ Замзор - Тайшет с отпайками с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК»
11	Установка на ПС 500 кВ Тайшет АОПО ВЛ 110 кВ Тайшет – Замзор № 2 (новая ВЛ) с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК»
12	Установка на ПС 110 кВ Нижнеудинск АОСН с реализацией УВ на включение БСК и ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «РЖД»
13	Установка на ПС 500 кВ Тайшет АЛАР ВЛ 110 кВ Тайшет – Замзор № 2 (новая ВЛ)	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК»
14	Установка АЧР, УПАСК, УОН на ПС железнодорожного транзита	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК»
15	Установка на ПС 110 кВ Замзор: - АОПО ВЛ 110 кВ ВРЗ – Замзор с отпайкой на ПС Ук с реализацией УВ на ОН; - АОПО ВЛ 110 кВ Водопад – Замзор с отпайкой на ПС Ук с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК»

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические характеристики	Год ввода	Организация, осуществляющая реализацию мероприятий
16	Замена в РУ 110 кВ ПС 500 кВ Тайшет оборудования: – ошиновки ВЛ 110 кВ Силикатная – Тайшет с отпайкой на ПС Облепиха; – ошиновки, разъединителей ВЛ 110 кВ Замзор – Тайшет с отпайками на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	Ошиновка, разъединитель	2023	ОАО «ИЭСК»
17	Замена провода ВЛ 110 кВ Нижнеудинск – ВРЗ на провод с большей допустимой токовой нагрузкой	Провод	2023	ОАО «ИЭСК»
18	Замена провода ВЛ 110 кВ Нижнеудинск – Водопад на провод с большей допустимой токовой нагрузкой	Провод	2023	ОАО «ИЭСК»
19	Замена в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Нижнеудинск оборудования: – ошиновки ВЛ 110 кВ Нижнеудинск – ВРЗ; – ошиновки ВЛ 110 кВ Нижнеудинск – Водопад на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	Ошиновка	2023	ОАО «РЖД»
20	Замена в РУ 110 кВ ПС 110 кВ ВРЗ ошиновки, выключателя, разъединителей, ТТ в ячейке СВ-110 на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	Ошиновка, разъединитель, ТТ, выключатель	2023	ОАО «РЖД»
21	Замена в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Водопад ошиновки, ТТ в ячейке СВ-110 на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	Ошиновка, ТТ	2023	ОАО «ИЭСК»
22	Замена в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Куйтун ошиновки в ячейке ВЛ 110 кВ Куйтун – Тулушка с отпайкой на ПС Майская на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	Ошиновка	2023	ОАО «ИЭСК»
23	Установка на Братском ПП 500 кВ АОПО ВЛ 220 кВ Братский ПП – Опорная № 2 с отпайками (ВЛ-233) с УВ на ОН с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК», ОАО «РЖД» (УОН, УПАСК)
24	Модернизация АОПО 1АТ, 2АТ, 3АТ ПС 500 кВ Тайшет с реализацией УВ на ОН на ПС транзита 110 кВ Тайшет – Тулун	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК», ОАО «РЖД» (УОН, УПАСК)
25	Установка на ПС 110 кВ Худооланская АОСН с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «РЖД»
26	Установка на ПС 500 кВ Тулун АОСН с реализацией УВ на включение БСК и на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК»
27	Установка на ПС 500 кВ Ново-Зиминская АОПО АТ-1, АТ-2 ПС 500 кВ Ново-Зиминская с реализацией УВ на ОН	Устройства ПА	2023	ОАО «ИЭСК», ОАО «РЖД» (УОН, УПАСК)
28	Замена в РУ 110 кВ ПС 500 кВ Тулун проводов 1СШ 110 кВ и 2 СШ 110 кВ на провод с большей допустимой токовой нагрузкой	Провод	2023	ОАО «ИЭСК»

### 3.6. Основные показатели электросетевой инфраструктуры Иркутской области на период до 2027 года

В настоящем разделе проведена оценка плановых значений показателя надежности оказываемых услуг в отношении территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Иркутской области на период 2021-2027 гг., с учетом выполнения мероприятий, предусмотренных перечнем реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей. Приведен прогноз таких показателей работы электросетевой инфраструктуры, как потери электроэнергии, недоотпуск электроэнергии потребителям, аварийность, износ оборудования, а также полезный отпуск электроэнергии потребителям. Значения показателей работы инфраструктуры за 2021 г. и прогнозные значения указанных показателей приведены в таблице 1.6.1.

Таблица 1.6.1. Прогноз показателей работы электросетевой инфраструктуры Иркутской области на период 2021-2027 гг.

№ п/п	Показатель	2021 г. (факт)	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1	Уровень потерь электроэнергии (%)	5,66	5,67	5,68	5,69	5,70	5,71	5,72
2	Величина недоотпуска электроэнергии (млн. кВт·ч)	3,22	3,45	3,68	3,74	3,81	3,85	3,90
3	Количество аварий (шт.)	245	249	253	257	261	265	269
4	Износ оборудования (%)	73,00	73,42	73,85	74,28	74,71	75,14	75,58
5	Отпуск электроэнергии из сетей ТСО (млрд кВт·ч)	56,93	60,85	64,79	65,79	66,76	67,45	68,22

Прогноз таких показателей, как уровень потерь электроэнергии, величина недоотпуска электроэнергии, аварийность и износ оборудования составлен на основе анализа работы энергосистемы за прошедшие 5 лет по данным, предоставленным собственниками электросетевого хозяйства, а также с учетом тенденций изменения этих показателей (рисунок 1.6.1).

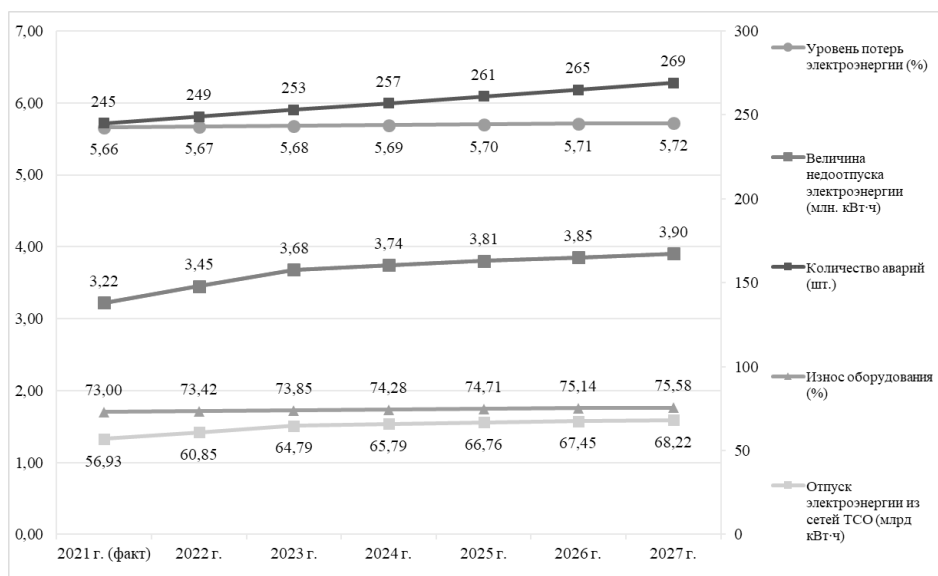


Рисунок 1.6.1. Динамика изменения показателей работы электросетевой инфраструктуры Иркутской области на период 2021-2027 гг.

Необходимо констатировать, что в перспективе до 2027 г. прогнозируется значительный рост количества аварий, величины недоотпуска и уровня потерь электроэнергии вследствие износа оборудования при росте величины отпуска электроэнергии.

### 3.7. Анализ прогнозного баланса тепловой энергии с выделением крупных потребителей, включая системы теплоснабжения крупных муниципальных образований

В настоящее время одной из приоритетных задач развития топливно-энергетического комплекса, в том числе теплоэнергетики, является снижение потребления энергоресурсов за счет реализации энергоберегающих мероприятий, обозначенных в подпрограмме «Энергосбережение и повышение энергоэффективности на территории Иркутской области» государственной программы Иркутской области «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергоэффективности Иркутской области» на 2019-2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Иркутской области от 11 декабря 2018 года № 915-пп.

В связи с этим в перспективном прогнозе потребления тепловой энергии учитывается энергосберегающий эффект при реализации мероприятий по энергосбережению для существующих объектов теплопотребления при их развитии.

Обеспечение населения качественными жилищно-коммунальными услугами возможно только при условии значительных капитальных вложений в модернизацию объектов коммунальной инфраструктуры.

Реализация даже части всего энергосберегающего потенциала позволит сократить ввод необходимых новых тепловых мощностей, а также снизить финансовую нагрузку на бюджет области и населения.

В таблице 1.7.1 представлен прогноз полезного (без потерь при транспорте и расхода тепла на собственные нужды источников) потребления тепловой энергии и его структура на период 2022-2027 гг.

Таблица 1.7.1. Прогноз потребления тепловой энергии в Иркутской области, млн Гкал

Показатель	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Полезное потребление, в т.ч.:	37,70	38,20	38,60	39,00	39,30	39,70
жилищно-коммунальное хозяйство:	14,30	14,60	14,80	15,00	15,00	15,20
население	11,70	11,90	12,10	12,20	12,30	12,50
коммунально-бытовые нужды	2,60	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
промышленность	18,50	18,70	18,80	19,00	19,20	19,30
прочие потребители	4,90	4,90	5,00	5,10	5,10	5,20
Абсолютный прирост суммарного теплопотребления, тыс. Гкал	0,60	0,50	0,40	0,40	0,30	0,40
Среднегодовые темпы прироста, %	-	1,30	1,00	1,10	0,70	1,01

Полезное (без потерь при транспорте и расхода тепла на собственные нужды источников) потребление тепловой энергии к 2027 г. увеличится по сравнению с 2022 г. на 5,3% (рисунок 1.7.1).

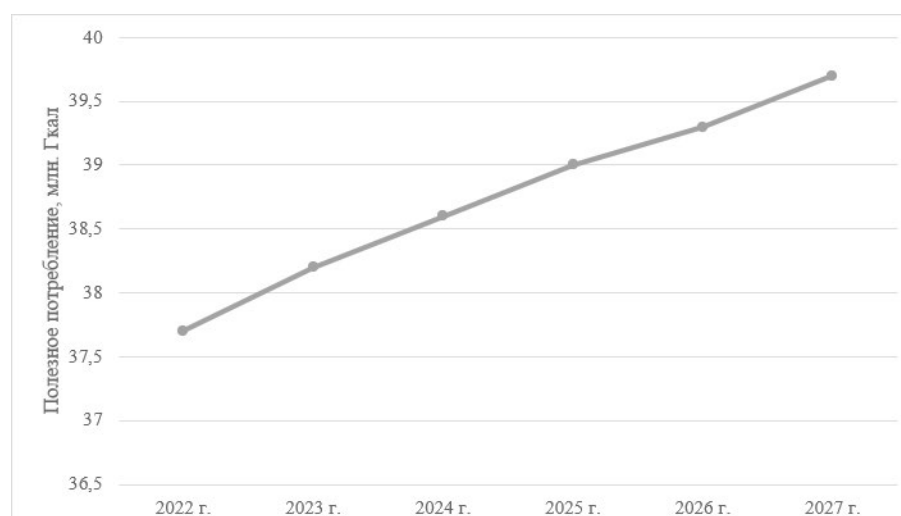


Рисунок 1.7.1. Прогноз потребления тепловой энергии в Иркутской области

Потребление тепловой энергии на цели отопления и горячего водоснабжения в перспективе до 2027 г. определялось исходя из долгосрочного прогноза численности населения области, предполагаемого развития жилищного фонда с учетом удельных норм расхода тепла на отопление зданий и горячее водоснабжение.

В связи с незначительным ростом населения потребление тепловой энергии в этом секторе будет увеличиваться за счет строительства нового жилья и объектов социальной культуры.

Рост теплопотребления в промышленном секторе к 2027 г. составит 4,3%.

Прирост потребления тепловой энергии предполагается в ключевых отраслях промышленности: нефтехимический сектор, переработка леса и другие.

Основная доля потребления тепловой энергии приходится на 9 основных городов Иркутской области: Иркутск, Шелехов, Ангарск, Усолье-Сибирское, Черемхово, Саянск, Братск, Усть-Илимск и Железногорск-Илимский.

Динамика полезного теплопотребления по группам потребителей в перечисленных городах Иркутской области на период до 2027 года представлена в таблице 1.7.2.

Таблица 1.7.2. Прогноз полезного теплопотребления в крупных городах Иркутской области на период до 2027 года, млн. Гкал

Год	По городам всего				Год	Иркутск			
	Всего	бюджет. потреб.	жилищные организации	прочие потреб.		Всего	бюджет. потреб.	жилищные организации	прочие потреб.
2022	27,38	4,37	8,88	14,13	2022	6,36	1,89	3,05	1,42
2023	27,68	4,48	8,94	14,26	2023	6,47	1,95	3,05	1,47
2024	27,80	4,53	8,98	14,29	2024	6,50	1,97	3,05	1,48
2025	27,94	4,56	9,04	14,34	2025	6,56	1,99	3,08	1,49
2026	28,10	4,61	9,09	14,40	2026	6,64	2,02	3,11	1,51
2027	28,22	4,64	9,15	14,43	2027	6,70	2,02	3,15	1,53
Год	Шелехов				Год	Ангарск			
	Всего	бюджет. потреб.	жилищные организации	прочие потреб.		Всего	бюджет. потреб.	жилищные организации	прочие потреб.
2022	0,65	0,07	0,28	0,30	2022	6,22	0,92	1,82	3,48
2023	0,65	0,07	0,28	0,30	2023	6,29	0,96	1,84	3,49
2024	0,65	0,07	0,28	0,30	2024	6,33	0,98	1,86	3,49
2025	0,67	0,07	0,29	0,31	2025	6,37	0,99	1,87	3,51
2026	0,67	0,07	0,29	0,31	2026	6,41	1,01	1,89	3,51
2027	0,67	0,07	0,29	0,31	2027	6,44	1,02	1,90	3,52
Год	Усть-Илимск				Год	Усолье-Сибирское			
	Всего	бюджет. потреб.	жилищные организации	прочие потреб.		Всего	бюджет. потреб.	жилищные организации	прочие потреб.
2022	5,08	0,29	0,47	4,32	2022	0,94	0,15	0,64	0,15
2023	5,12	0,29	0,49	4,34	2023	0,97	0,15	0,65	0,17
2024	5,15	0,29	0,51	4,35	2024	0,97	0,15	0,65	0,17
2025	5,16	0,29	0,51	4,36	2025	0,97	0,15	0,65	0,17
2026	5,18	0,29	0,51	4,38	2026	0,97	0,15	0,65	0,17
2027	5,19	0,3	0,51	4,38	2027	0,97	0,15	0,65	0,17
Год	Железногорск-Илимский				Год	Саянск			
	Всего	бюджет. потреб.	жилищные организации	прочие потреб.		Всего	бюджет. потреб.	жилищные организации	прочие потреб.
2022	0,58	0,13	0,26	0,19	2022	1,61	0,20	0,60	0,81
2023	0,59	0,13	0,26	0,20	2023	1,61	0,20	0,60	0,81
2024	0,59	0,13	0,26	0,20	2024	1,61	0,20	0,60	0,81
2025	0,60	0,13	0,27	0,20	2025	1,61	0,20	0,60	0,81
2026	0,60	0,13	0,27	0,20	2026	1,61	0,20	0,60	0,81
2027	0,60	0,13	0,27	0,20	2027	1,61	0,20	0,60	0,81
Год	Братск				Год	Черемхово			
	Всего	бюджет. потреб.	жилищные организации	прочие потреб.		Всего	бюджет. потреб.	жилищные организации	прочие потреб.
2022	5,55	0,67	1,58	3,30	2022	0,39	0,05	0,18	0,16
2023	5,58	0,68	1,58	3,32	2023	0,40	0,05	0,19	0,16
2024	5,60	0,69	1,58	3,33	2024	0,40	0,05	0,19	0,16
2025	5,60	0,69	1,58	3,33	2025	0,40	0,05	0,19	0,16
2026	5,62	0,69	1,58	3,35	2026	0,40	0,05	0,19	0,16
2027	5,64	0,70	1,59	3,35	2027	0,40	0,05	0,19	0,16

Наиболее теплоемкими городами Иркутской области являются Иркутск, Ангарск, Братск и Усть-Илимск, что связано с расположением в них крупных теплопотребляющих предприятий нефтехимической, химической и лесоперерабатывающей промышленности.

Прогноз потребления тепловой энергии крупных муниципальных образований представлен в таблице 1.7.3.

Таблица 1.7.3. Прогноз потребления тепловой энергии до 2027 г.

Наименование муниципального образования	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч					
	2022	2023	2024	2025	2026	2027
г. Иркутск	2716,30	2741,30	2766,20	2791,20	2824,20	2857,2
ТЭЦ ООО «Байкальская энергетическая компания»	1876,60	1932,60	1965,40	1977,00	2002,90	2028,8
прочие котельные	839,70	808,60	800,80	814,20	821,30	828,4
г. Ангарск (ТЭЦ ООО «Байкальская энергетическая компания»)	2372,40	2381,30	2391,10	2402,50	2421,70	2440,90
г. Братск	1307,00	1311,60	1316,10	1317,70	1342,40	1367,10
ТЭЦ ООО «Байкальская энергетическая компания»	1197,60	1202,20	1206,80	1208,30	1233,00	1257,7
прочие котельные	109,40	109,40	109,40	109,40	109,40	109,4
г. Усть-Илимск	948,70	950,70	952,60	954,50	956,50	958,50
ТЭЦ ООО «Байкальская энергетическая компания»	947,60	949,50	951,40	953,40	955,30	957,20
прочие котельные	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,30
г. Зима, г. Саянск	494,40	506,00	517,50	517,50	517,50	517,50
ТЭЦ ООО «Байкальская энергетическая компания»	463,40	474,90	486,50	486,50	486,50	486,50
прочие котельные	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00
г. Усолье-Сибирское ТЭЦ ООО «Байкальская энергетическая компания»	408,40	408,70	408,70	408,70	408,70	408,70
г. Шелехов (ТЭЦ ООО «Байкальская энергетическая компания»)	280,60	285,90	291,20	296,40	302,10	307,80
г. Железногорск-Илимский (ТЭЦ ООО «Байкальская энергетическая компания»)	191,20	195,70	200,20	204,70	209,50	214,3
г. Черемхово	148,90	149,60	149,70	149,70	149,70	149,70
ТЭЦ ООО «Байкальская энергетическая компания»	139,20	140,90	141,00	141,00	141,00	141,00
прочие котельные	9,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70
г. Усть-Кут	154,90	152,00	151,50	194,00	194,00	194,00
г. Тулун	82,60	83,30	84,00	84,60	85,40	85,50
г. Байкальск (ТЭЦ ООО «Теплоснабжение»)	156,00	150,90	150,90	150,90	150,90	150,90
г. Тайшет	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70
г. Слюдянка	57,50	58,50	59,40	60,30	61,30	62,20
г. Вихоревка	53,50	53,50	53,50	53,50	53,50	53,50
г. Бодайбо	57,00	59,30	61,50	63,80	66,40	67,40
г. Свирск	49,60	49,80	49,80	49,80	49,80	49,8
г. Нижнеудинск	50,70	52,30	53,80	55,40	57,10	57,10
г. Киренск	40,70	40,70	40,70	40,70	40,70	40,70
п. Усть-Ордынский	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90
ВСЕГО	9656,10	9716,40	9784,10	9881,70	9977,20	10068,4

Таблица 1.7.4. Перспективное теплопотребление наиболее крупными промышленными потребителями, тыс. Гкал

Наименование предприятия	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
АО «Группа Илим» г. Братск	5231,81	5231,81	5231,81	5231,81	5231,81	5240,84
АО «Саянскимпласт»	912,50	912,50	912,50	912,50	912,50	912,50
АО «Востибуголь»	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20
АО «Русал»	313,04	313,04	313,04	313,04	313,04	313,04
ИАЗ ПАО «Корпорация Иркут»	561,90	570,08	580,42	591,50	608,09	621,44
ПАО «Коршунковский ГОК»	163,81	151,24	151,70	151,48	149,70	151,25
АО «Иркутскабель»	62,76	63,07	63,39	63,71	64,02	64,34
АО «АНХК»	3505,80	4015,90	3818,20	3968,90	3818,20	3818,20
АО «АЭХК»	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00	119,00

В соответствии с представленными исходными данными по наиболее крупным промышленным предприятиям, каково бы ни было существенных изменений в части потребления тепловой энергии не предполагается, за исключением АО «АНХК» и ИАЗ ПАО «Корпорация Иркут».

3.8. Потребность электростанций и котельных генерирующих компаний в топливе на период до 2027 гг.

На основании прогнозных данных предприятий энергетики, объемов производства тепловой и электрической энергии составлен прогноз потребления топлива электростанциями и котельными генерирующих компаний и по области в целом.

Таблица 1.8.1 Прогноз потребления топлива электростанциями и котельными генерирующих компаний по Иркутской области на период 2022-2027 гг., в тыс. т. у.т.

Категория	2022	2023	2024	2025	2026	2027
ЭС и котельные ООО «Байкальская энергетическая компания»	6348,54	6428,40	6428,40	6428,40	6428,40	6428,40
уголь	6321,84	6400,00	6400,00	6400,00	6400,00	6400,00
мазут	8,66	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10
природный газ	15,48	15,80	15,80	15,80	15,80	15,80
прочее твердое топливо	2,56	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
ЭС пром. предприятий и розничного рынка, всего	1710,00	1710,00	1710,00	1710,00	1710,00	1710,00
уголь	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
мазут	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
прочее твердое топливо	1570,00	1570,00	1570,00	1570,00	1570,00	1570,00
Котельные, всего	1479,00	1483,00	1491,00	1496,00	1543,00	1590,00
уголь	1048,00	1046,00	1047,00	1048,00	1049,00	1050,00
мазут	112,00	111,00	106,00	106,00	106,00	106,00
природный газ	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
прочее твердое топливо	311,00	319,00	331,00	335,00	381,00	426
Итого по Иркутской области	9537,54	9621,40	9629,40	9634,40	9681,40	9728,40
уголь	7419,84	7496,00	7497,00	7498,00	7499,00	7500,00
мазут	210,66	210,10	205,10	205,10	205,10	205,10
природный газ	23,48	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80
прочее твердое топливо	1883,56	1892,50	1904,50	1908,50	1954,50	1999,50

3.9. Анализ выполненных схем теплоснабжения муниципальных образований Иркутской области

С 30 июля 2010 года вступил в силу Федеральный закон от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», который устанавливает правовые основы экономических отношений, возникающих в связи с производством, передачей и потреблением тепловой энергии.

Согласно статье 29 Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» утверждение схем теплоснабжения поселений уполномоченными органами должно быть осуществлено до 31 декабря 2011 года. При разработке схем теплоснабжения следует учитывать Постановление Правительства РФ от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Распоряжением Правительства Иркутской области № 485-рп от 12.10.2012 года утвержден график разработки и утверждения схем теплоснабжения органами местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области. В соответствии с ним до конца 2013 года схемы теплоснабжения населенных пунктов должны были быть разработаны и утверждены во всех муниципальных образованиях области.

Сведения о сроках действия и датах разработки/актуализации крупных населенных пунктов Иркутской области (с численностью населения более 9 тысяч человек) по состоянию на 01.01.2022г. представлены в таблице ниже.

Таблица 1.9.1. Данные о сроках разработки и актуализации схем теплоснабжения

Населенный пункт	Год разработки или последней актуализации, год	Срок действия схемы теплоснабжения, год	Примечание
Иркутск	2021	2033	Актуализированная редакция
Братск	2021	2030	Актуализированная редакция
Ангарск	2021	2031	Требуется актуализация
Усть-Илимск	2014	2028	Требуется актуализация
Усолье-Сибирское	2021	2028	Требуется актуализация
Черемхово	2019	2033	Требуется актуализация
Шелехов	2021	2032	Актуализированная редакция
Усть-Кут	2019	2025	Требуется актуализация
Тулун	2020	2028	Требуется актуализация
Саянск	2021	2032	Актуализированная редакция
Нижнеудинск	2021	2029	Требуется актуализация
Тайшет	2021	2030	Актуализированная редакция
Зима	2021	2032	Актуализированная редакция
Железногорск-Илимский	2020	2030	Актуализированная редакция
Вихоревка	2021	2032	Актуализированная редакция
Маркова	2020	2030	Актуализированная редакция
Слюдянка	2014	2028	Требуется актуализация
Чунский	2014	2029	Требуется актуализация
Усть-Ордынский	2017	2032	Требуется актуализация
Бодайбо	2017	2032	Требуется актуализация
Свирск	2020	2028	Актуализированная редакция

Населенный пункт	Год разработки или последней актуализации, год	Срок действия схемы теплоснабжения, год	Примечание
Байкальск	2018	2029	Требуется актуализация
Киренск	2020	2028	Актуализированная редакция
Хомутново	2019	2031	Требуется актуализация
Новая Игирма	2013	2027	Требуется актуализация
Залари	2018	2029	Требуется актуализация
Куйтун	2012	2027	Требуется актуализация

Анализ выполненных схем теплоснабжения крупных муниципальных образований Иркутской области показал, что все крупные населенные пункты имеют действующую схему теплоснабжения. При этом, большинство из них требуют оперативной актуализации.

На основании данных схем теплоснабжения и представленных инвестиционных программ теплоснабжающих организаций составлен список основных крупных городов с указанием новых и расширяемых ТЭЦ и крупных котельных.

Таблица 1.9.2. Планы по строительству, расширению/реконструкции ТЭЦ и крупных котельных.

Наименование муниципального образования	Описание планируемых новых расширяемых ТЭЦ и крупных котельных
г. Иркутск	<p>Мероприятия по модернизации генерирующих объектов приведены в Перечне генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договору купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 2 августа 2019 г. № 1713-р.</p> <p><b>ТГ-3 (175 МВт) Ново-Иркутской ТЭЦ</b>                      1) Основное мероприятие:                      Замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, станционный номер К-2, барабанного типа паропроизводительностью 420 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, без изменения паропроизводительности.                      2) Сопутствующее мероприятие:                      Замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-2, барабанного типа паропроизводительностью 420 тонн/час. Строительство помещения разгрузочного устройства с инженерными системами и разгрузочным оборудованием.</p> <p><b>ТГ-6 (60 МВт) Иркутской ТЭЦ-9</b>                      1) Основное мероприятие:                      Замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, станционный номер К-6, барабанного типа паропроизводительностью 420 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, без изменения паропроизводительности.                      2) Сопутствующее мероприятие:                      Комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности со 150 до 160 МВт для конденсационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 150 МВт.</p> <p><b>ТГ-7 (150 МВт) Иркутская ТЭЦ-10</b>                      1) Основное мероприятие:                      Замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, станционный номер К-13, прямоточного типа паропроизводительностью 270 тонн/час: пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, без изменения паропроизводительности.                      2) Сопутствующее мероприятие:                      Комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности со 150 до 160 МВт для конденсационной паровой турбины, станционный номер ТГ-7, установленной мощностью 150 МВт.</p> <p><b>ТГ-8 (150 МВт) Иркутская ТЭЦ-10</b>                      1) Основное мероприятие:                      Замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, станционный номер К-16, прямоточного типа паропроизводительностью 270 тонн/час: пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, без изменения паропроизводительности.                      2) Сопутствующее мероприятие:                      Комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности со 150 до 160 МВт для конденсационной паровой турбины, станционный номер ТГ-8, установленной мощностью 150 МВт.</p> <p><b>ТГ-3 (50 МВт) Иркутской ТЭЦ-11</b>                      1) Основное мероприятие:                      Замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, станционный номер К-3, барабанного типа паропроизводительностью 210 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, без изменения паропроизводительности.</p> <p><b>ТГ-1 (65 МВт) Иркутская ТЭЦ-6</b>                      1) Основное мероприятие:                      Замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-1, с увеличением установленной мощности с 60 до 65 МВт                      2) Сопутствующее мероприятие:                      Замена топочного экрана котлоагрегата, станционный номер К-3, барабанного типа, паропроизводительностью 320 тонн/час.                      Мероприятия по модернизации генерирующих объектов приведены в Перечне генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 7 февраля 2020 г. № 232-р.</p> <p><b>ТГ-4 (175 МВт) Ново-Иркутской ТЭЦ</b>                      1) Основное мероприятие:                      Замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, станционный номер К-1, барабанного типа с увеличением производительности с 420 до 450 т/ч: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата.                      2) Сопутствующее мероприятие:                      Комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-4 установленной мощностью 175 МВт;</p> <p><b>ТГ-3 (110 МВт) Усть-Илимская ТЭЦ</b>                      1) Основное мероприятие:                      Замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, станционный номер К-1, барабанного типа паропроизводительностью 420 т/ч (без изменения паропроизводительности): барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата.                      2) Сопутствующее мероприятие:                      Замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата станционный номер К-1 барабанного типа паропроизводительностью 420 т/ч.</p> <p><b>ТГ-5 (150 МВт) Иркутская ТЭЦ-10</b>                      1) Основное мероприятие:                      Замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, станционный номер 10, прямоточного типа паропроизводительностью 270 т/ч (без изменения паропроизводительности): барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата.                      2) Сопутствующее мероприятие:                      Комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины станционный номер ТГ-5 установленной мощностью 150 МВт.                      Мероприятия по модернизации генерирующих объектов приведены в Перечне генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 6 февраля 2021 г. № 265-р.</p> <p><b>ТГ-4 (150 МВт) Иркутская ТЭЦ-10</b>                      1) Основное мероприятие:                      Комплексная замена конденсационной паровой турбины, станционный номер Блок-4, установленной мощностью 150 МВт на конденсационную паровую турбину, станционный номер ТГ-4, без изменения установленной мощности.</p>

Наименование муниципального образования	Описание планируемых новых расширяемых ТЭЦ и крупных котельных
	Увеличение зоны действия источников тепловой энергии путем включения в нее зон действия существующих котельных планируется на следующих источниках: 1) Ново-Иркутская ТЭЦ: переключение нагрузок, выводимых из эксплуатации угольных и мазутных котельных АО «Байкалэнерго» и МУП «ТЭСИ». 2) Котельная ул. Полярная 97 МУП «ТЭСИ»: переключение нагрузок котельных АО «Байкалэнерго» ул. Шахтерская 22 и ул. Воровского 18а. Помимо вышеперечисленных источников планируется ряд мероприятий на существующих котельных, зона действия которых будет расширяться за счет подключения новых потребителей либо будет сохраняться без изменений на весь срок действия схемы теплоснабжения.
г. Черемхово	На котельной по ул. Свердлова, 25 предлагается реконструкция с расширением на один котел типа КВм-1,74 номинальной производительностью 1,51 Гкал/ч.
г. Байкальск	Планируется реконструкция теплоисточника Промплощадки с установкой котлов мощностью 60 Гкал/ч и дополнительных котлов до 20 Гкал/ч, а также планируется строительство теплоисточника в м-н Южный с мощностью 30 Гкал/ч с последующим расширением на 20 Гкал/ч.
г. Усть-Кут	Планируется строительство новых и расширение старых источников тепловой энергии: Вариант №1 Строительство котельной «Бирюсинка Новая» мощностью 19,8 Гкал/ч; Строительство котельной «Курорт Новая» мощностью 2,15 Гкал/ч; Реконструкция котельной «РЭБ» с увеличением тепловой мощности с 10,32 Гкал/ч до 70,51 Гкал/ч; Реконструкция котельной «Лена» с установкой котлов; Вариант №2 Строительство котельной «Бирюсинка Новая» мощностью 19,8 Гкал/ч; Строительство котельной «Курорт Новая» мощностью 2,15 Гкал/ч; Реконструкция котельной «РЭБ» с увеличением тепловой мощности с 10,32 Гкал/ч до 53,32 Гкал/ч; Строительство новой котельной «ИНК» с мощностью 25,8 Гкал/ч; Реконструкция котельных «Паниха» и «Лена» с установкой новых котлов.
г. Киренск	Планируется объединение близкорасположенных систем теплоснабжения с реконструкцией: Котельные №14, «ДС», №2 объединить на базе котельной №14. Котельные №13, №12, №11 на базе котельной №13. Строительство новой котельной в м-к «Балахны»; объединение котельных №5, 6 на базе котельной №6 с расширением мощности; Объединение котельной м-н Аэропорт и №15 на базе котельной №15.
г. Нижнеудинск	Планируется: - строительство новой котельной «Южная» мощностью 7,7 Гкал/ч; - реконструкция котельной школы №1 с расширением мощности на 0,7 Гкал/ч; - реконструкция котельной участка №5 (НСФ).

В городах Братск, Зима, Саянск, Усть-Илимск, Ангарск, Шелехов, Усолье-Сибирское, Железногорск-Илимский, Свирск, Бодайбо, Вихоревка, Тулун, Слюдянка, Тайшет и п. Усть-Ордынский строительство новых источников тепловой энергии и расширения мощности старых не планируется.

### 3.10. Предложения по модернизации системы централизованного теплоснабжения муниципальных образований Иркутской области

В соответствии с корректировкой Генеральной схемы газификации и газоснабжения Иркутской области на ее территории предусматривается формирование четырех центров газодобычи: Южного, Братского, Усть-Кутско-Киренского и Северного. На их базе возможно развитие газовой энергетики.

Наличие природного газа на территории Усть-Кутского и Киренского районов Иркутской области делает возможным реализацию крупного энергетического проекта, снижающего риск развития энергодефицитной ситуации в Иркутской области. Этот проект направлен на строительство газовой электростанции в районе г. Усть-Кута. В соответствии с перечнем объектов, представленном ранее в разделе 4.4., в Иркутской области не планируется ввод новых мощностей на базе когенерационных источников энергии и парогазовых технологий.

Для г. Усть-Кута в случае подачи газа в город возможна реализация нескольких вариантов развития систем централизованного теплоснабжения:

- установка блочных модульных котельных в центральной части города и автономных газовых источников в районах не благоустроенного сектора;

- использование блочных модульных котельных с дополнительным размещением Мини-ТЭЦ.  
Согласно Схеме теплоснабжения г. Усть-Кута, суммарная тепловая нагрузка к 2026 году может составить более 180 Гкал/ч. При этом предусмотрен вариант развития с учетом подачи газа в перспективе и перевода части котельных на использование газа и возможность модернизации существующих котельных на окраинах города, работающих на угле и щепе.

Предполагается, что реализация мероприятий по газификации Иркутской области позволит создать условия для газификации основных промышленно-административных центров Иркутской области (городов Иркутск, Ангарск, Усолье-Сибирское, Черемхово), оптимизации структуры топливно-энергетического баланса, увеличению доли когенерационного производства энергии в регионе на базе эффективных и экологичных газовых и парогазовых технологий. При этом перевод на газ действующих ТЭЦ связан с ограничивающими факторами (значительные инвестиции в модернизацию ТЭЦ, межотопленная конкуренция с местными углями). Поиск необходимых механизмов по компенсации/сглаживанию этих факторов должен проходить в рамках совместных рабочих групп поставщиков, потребителей газа и региональных властей.

Окончательный оптимальный вариант повышения надежности теплоснабжения потребителей города Усть-Кут должен определяться в рамках технико-экономического сравнения затрат сооружения источников комбинированной выработки электроэнергии и тепла, а также альтернативных вариантов сооружения котельных с учетом мероприятий по электросетевому строительству, предусмотренному в проекте СИПР ЕЭС 2021-2027.

При реализации плана газификации Иркутской области, предусматривающего поставку природного газа в крупные города Иркутской области, появится возможность его использования для когенерационной выработки электрической и тепловой энергии. В данном случае возможно как перевод существующих энергоисточников на газ, так и строительство новых. При этом перевод ТЭЦ на газовое топливо следует рассматривать в среднесрочной перспективе.

Основные эффекты, достигаемые при использовании газа в качестве топлива, заключаются в следующем:  
- улучшение экологических показателей;  
- снижение выбросов парниковых газов, в том числе CO<sub>2</sub>;  
- решение проблем с наполняемостью золоотвалов ТЭЦ и утилизации золошлаковых отходов.

В зоне южной газификации расположены 7 ТЭЦ ООО «Байкальская энергетическая компания»: Ново-Иркутская ТЭЦ, Шелеховский участок Ново-Иркутской ТЭЦ, ТЭЦ-9, ТЭЦ-10, ТЭЦ-11, ТЭЦ-12, Ново-Зиминская ТЭЦ.

Основным топливом этих станций является бурый и каменный уголь разрезов Азейский, Мугунский, Черемховский, Голвинский. В год потребление составляет более 7,5 млн. тонн натурального топлива. При существующем уровне потребления топлива в регионе разведанных запасов угля по промышленным категориям может хватить на более чем 700 лет.

Таким образом, основным сдерживающим фактором использования газа в энергетике региона является топливная конкуренция со сравнительно недорогими местными углями. Экономически целесообразная цена газа по результатам предварительного исследования должна быть ниже средних цен на газ в соседних регионах. Это связано в первую очередь со значительными инвестициями в реконструкцию ТЭЦ при переводе на газ.

Для обеспечения экономической целесообразности проведения мероприятий по переходу к газовой энергетике как для поставщиков газа, так и для энергетических компаний, необходима координация между ними и государственной властью, в частности по привлечению дополнительных источников финансирования (государственные субсидии, налоговые льготы), пересмотру правил и методов определения тарифа на тепловую энергию с целью обеспечения и повышения рентабельности действующих ТЭЦ; поставке на объекты энергетики газа после газохимической переработки с соответствующим снижением стоимости газа.

Одним из путей развития газовой теплоэнергетики является внедрение парогазового цикла на действующих ТЭЦ путем проведения комплексной модернизации, которая заключается в переводе котлов на сжигание природного газа и надстройки энергоблоков газотурбинными установками.

Объединение ГТУ с действующими ПГУ предполагает значительную реконструкцию котлоагрегатов для сжигания газа и утилизации выхлопных газов на ГТУ, как и непосредственную установку дорогостоящих ГТУ, что требует высоких капиталовложений, поэтому комплекс подобных мероприятий требует глубокого анализа и обоснованных технических проработок. По результатам укрупненной технико-экономической оценки, проведенной с использованием фактических показателей работы ТЭЦ Иркутской области, сделаны выводы об экономической целесообразности проведения модернизации действующих ТЭЦ с их переводом на парогазовый цикл путем надстройки ГТУ. Капиталовложения на перевод котлов для сжигания природного газа составляют не менее 2,5-3 млн. руб./Гкал/ч, при этом капиталовложения в надстройку ГТУ по различным оценкам составляют от 750 до 850 тыс. долл./МВт.

Перевод угольных ТЭЦ на газ кроме положительного влияния на проект газификации региона и решения вопросов экологии способен привести к отрицательным последствиям, связанным с потерями в угольной отрасли, в частности, закрытием прибыльных разрезов, сокращениями на угольных предприятиях и на ТЭЦ при переходе на газ, и другими последствиями. Кроме того, переход существующих ТЭЦ на газ может привести к повышению тарифов на тепловую и электрическую энергию. В рамках проработки вопросов газификации региона целесообразно предусмотреть комплекс мероприятий, предотвращающих негативные последствия.

Использование газа в энергетике возможно при создании новых мощностей. Однако, учитывая текущую оценку баланса потребления и производства электроэнергии, наличие резервов угольной генерации и недорогих мероприятий по их развитию, необходимость в новых газовых энергоисточниках на юге Иркутской области в рамках рассматриваемого горизонта СИПР 2023-2027 отсутствует.

Максимальный потенциал развития когенерации при переводе крупных котельных в ПГУ и ГТУ ТЭЦ может быть определен после завершения проекта по переводу угольных ТЭЦ на газ при выполнении соответствующих технико-экономических обоснований.

В настоящее время, возможный перевод крупных котельных в режим ПГУ не рационален по следующим соображениям:  
- Необходимость перераспределения лимитов газа на ТЭЦ при отказе от угля.  
- Стесненность компоновки площадок котельных в городской черте.  
- Потенциальное снижение надежности и маневренности в случае возможных аварийных ситуаций.  
- Отсутствие ремонтной базы и персонала соответствующей квалификации для небольших муниципальных образований.

- Отсутствие дефицита электрической мощности в зонах действия крупных котельных.  
Рекомендуется рассмотреть данный вопрос в рамках разработки схем теплоснабжения крупнейших муниципальных образований с учетом фактических лимитов газа, компоновок площадок, решений по выдаче электрической мощности.

ООО «ВитимЭнерго» представлен проект бюджетной эффективности перевода дизельной электростанции, расположенной в с. Ербогажен Катангского района Иркутской области, с дизельного топлива на местное топливо (нефтепродукты) с возможностью параллельной выработки тепла по средствам когенерации, а также с применением в качестве дополнительного источника электроэнергии - солнечной электростанции.

Основная цель проекта - снижение затрат на выработку электрической и параллельно тепловой энергии, и как следствие, достижение существенной экономии бюджетных средств, выделяемых Министерством жилищной политики и энергетики Иркутской области в виде субсидии. Предпосылками к разработке данного проекта послужили:

высокий тариф на электрическую энергию - 28,62 руб/кВт\*ч - более, чем в 10 раз выше средневзвешенного тарифа по Иркутской области;

значительная бюджетная нагрузка по субсидированию выработки электроэнергии и тепла;

физический и моральный износ установок ДЭС;

отсутствие резервных мощностей по выработке электроэнергии;

отсутствие параллельной выработки тепловой энергии на ДЭС;

низкий уровень надежности электроснабжения и качества электроэнергии.

План мероприятий по проекту следующий:

Строительство новой ДЭС, использующей в качестве основного топлива сырую нефть. Суммарная мощность станции 9 МВт;

Строительство солнечной электростанции на базе фотоэлектрических преобразователей общей мощностью сетевых инверторов 1,1 МВт;

Технологическое присоединение к имеющимся линиям;

Строительство теплотрассы с технологическим подключением к существующим сетям.

Общая стоимость объектов генерации с учетом проектных работ, изысканий и технологических присоединений оценивается в 570 540 тыс. рублей.

Бюджетная эффективность в результате совокупного эффекта от замены вида топлива, совмещенной выработки электрической и солнечной электростанции составит в 2022 году 119, 949 млн.рублей или около 1,2 млрд. руб. за последующий 7-летний период с момента окупаемости проекта (2026-2032г.). Срок окупаемости вложенных инвестиций - 4 года.

Бюджетная эффективность в результате экономии нефти при параллельной выработке тепла по средствам когенерации составит 29,018 млн. руб. в 2022 году или около 279,4 млн. руб. за последующий 7-летний период с момента окупаемости проекта (2026-2032г.).

Совокупная бюджетная эффективность всего проекта составит в 2022 году 148,9 млн.руб. или 1,441 млрд.рублей за последующий 7-летний период с момента завершения окупаемости проекта.

Реализация проекта показывает бюджетную эффективность по двум направлениям:

1. Бюджетная эффективность в результате совокупного эффекта от замены вида топлива, совмещенной выработки электрической энергии с использованием солнечной электростанции;

2. Бюджетная эффективность в результате экономии нефти при параллельной выработке тепла по средствам когенерации.

Во время выработки электроэнергии осуществляется параллельная выработка тепла по средствам когенерации.

В г. Братске около 100 домовладений частного сектора стали участниками пилотного проекта по переходу на электроотопление вместо отопления углем в феврале 2021 года. Жители установили электрооборудование, добровольно отказавшись от использования угля, в ответ им обеспечена техническая возможность подключения к электросетям и сниженный тариф на отопительный период. Перевод домовладений на электроотопление способствует реализации национального проекта «Чистый воздух».

### 3.11. Прогноз развития теплосетевого хозяйства муниципальных образований Иркутской области на 5-летний период

В настоящее время в 10 городах области (Ангарск, Байкальск, Братск, Железногорск, Иркутск, Саянск, Усолье-Сибирское, Усть-Илимск, Черемхово, Шелехов) действуют теплофикационные системы с одной или несколькими ТЭЦ.

Наиболее крупные из них, действуют в Иркутске, Ангарске, Братске, Усть-Илимске, Усолье-Сибирском и Саянске. Они имеют развитые тепловые сети с радиусами теплоснабжения (расстояние по трассе от источника до конечного потребителя) до 15 км и с диаметрами головных магистралей до 1200 мм.

Протяженность тепловых сетей в одной системе измеряется сотнями километров.

Общая протяженность тепловых сетей в Иркутской области составляет около 4 тыс.км в двухтрубном исчислении.

Доля тепловых сетей, нуждающихся в замене, достигает 35%, из которых более 670 км являются ветхими.

Почти половина тепловых сетей области (46%) принадлежит ООО «Байкальская энергетическая компания», эксплуатация которых осуществляется предприятиями управления тепловых сетей (УТС) на базе ТЭЦ в Иркутске, Ангарске, Братске, Усолье-Сибирском, Железногорске-Илимском, Зиме, Усть-Илимске, Черемхово.

К настоящему времени в теплосетевом хозяйстве Иркутской области сложилась ситуация, когда наиболее широкое применение получили элеваторные схемы присоединения отопительной нагрузки, открытый водозабор, традиционная подземная прокладка в непроходных каналах теплопроводов с минераловатной изоляцией.

Распределение теплоносителя между потребителями осуществляется с помощью дроссельных устройств, устанавливаемых на вводах в здания. Эти устаревшие технические решения не позволяют эффективно транспортировать и использовать тепловую энергию, что приводит к ее сверхнормативным потерям и перерасходам.

В таблице 1.11.1 представлены основные проекты по вводу тепловых сетей ООО «Байкальская энергетическая компания» на перспективу до 2027 годы.

Таблица 1.11.1. Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей ООО «Байкальская энергетическая компания» на период 2021-2026 гг.

Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Стоимость в прогнозных ценах, млн. руб. без НДС	2021-2022	2023-2024	2025-2026	2027
	Наименование показателя	Ед. изм.	После реализации мероприятия					
<b>г. Иркутск</b>								
Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой энергии								
Подключаемая тепловая нагрузка более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч								
Строительство тепловой сети от существующей, до точки подключения объекта «Административное здание» на границе земельного участка заявителя ООО «Металл-Транзит».	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,104	2,86	2,86	-	-	-
	Протяженность	м	100					
	Диаметр	мм	50					
	Тип прокладки	подземная, канальная						
Строительство тепловой сети от существующей сети до точки подключения объекта «Гостиница» на границе земельного участка заявителя ООО «Глобалстрой инвест»	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,58527	0,14	0,14	-	-	-
	Протяженность	м	5					
	Диаметр	мм	50					
	Тип прокладки	подземная, канальная						
Строительство тепловой сети от существующей, до точки подключения объекта «Многоквартирный жилой дом» на границе участка заявителя ООО «Танар».	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,4022	0,14	0,14	-	-	-
	Протяженность	м	5					
	Диаметр	мм	50					
	Тип прокладки	подземная, канальная						
Строительство тепловой сети от существующей, до точки подключения объекта «Многоквартирные жилые дома» на границе участка заявителя Комитет по управлению муниципалитетом администрации г. Иркутска.	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,15	1,29	1,29	-	-	-
	Протяженность	м	45					
	Диаметр	мм	50					
	Тип прокладки	подземная, канальная						
Строительство тепловой сети от существующей, до точки подключения объекта «Учебный корпус» на границе участка заявителя Вост.-Сиб. дирекция по кап.строительству - Дирекции по строительству сетей связи - филиала ПАО «РЖД»	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,371	2,29	2,29	-	-	-
	Протяженность	м	80					
	Диаметр	мм	50					
	Тип прокладки	подземная, канальная						
Строительство тепловой сети от существующей сети до точки подключения объекта «здание суда» на границе земельного участка заявителя Арбитражный суд Иркутской области.	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,2571	8,68	8,68	-	-	-
	Протяженность	м	201					
	Диаметр	мм	80					
	Тип прокладки	подземная, канальная						
Строительство тепловой сети от существующей сети до точки подключения объекта «Среднеэтажная жилая застройка» на границе участка заявителя ООО «Кси-строй».	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,946	0,26	0,26	-	-	-
	Протяженность	м	5					
	Диаметр	мм	80					
	Тип прокладки	подземная, канальная						

Подключаемая тепловая нагрузка превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения:

Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Стоимость в прогнозных ценах, млн. руб. без НДС	2021-2022	2023-2024	2025-2026	2027	
	Наименование показателя	Ед. изм.	После реализации мероприятия						
Строительство тепловой сети от существующей, до точки подключения объекта «Филиал поликлиники ОГАУЗ «ИГКБ №1» на границе участка заявителя ОГКУ «УКС Иркутской области».	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,585	1,47	1,47	-	-	-	
	Протяженность	м	30						
	Диаметр	мм	125						
	Тип прокладки	подземная, канальная							
Строительство тепловой сети от существующей, до точки подключения объекта «Группа жилых домов» на границе участка заявителя АО ФСК «Новый город». Имеются выданные условия на подключение №120 от 30.08.2018г.	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,849	14,06	14,06	-	-	-	
	Протяженность	м	270						
	Диаметр	мм	150						
	Тип прокладки	подземная, канальная							
Строительство тепловой сети от существующей, до точки подключения объекта «Центр управления перевозками Восточного полигона (ЦУП ВП). Блок №5.» на границе участка заявителя Вост.- Сиб. дирекция по кап. строительству - Дирекции по строительству сетей связи - филиала ПАО «РЖД».	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,245	0,33	0,33	-	-	-	
	Протяженность	м	5						
	Диаметр	мм	200						
	Тип прокладки	подземная, канальная							
Строительство тепловой сети от существующей, до точки подключения объекта «Иркутская областная туберкулезная больница» на границе участка заявителя ОГКУ «УКС Иркутской области».	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	12,389125	43,99	43,99	-	-	-	
	Протяженность	м	716						
	Диаметр	мм	250						
	Тип прокладки	подземная, канальная							
Реконструкция и строительство тепловых сетей для подключения мкр. «Современник»				96,83	96,83	-	-	-	
Мероприятия, обеспечивающие техническую возможность подключения:									
Реконструкция тепловой сети от ТП-3 до ТП-2 с Ду600 на Ду800 L> 465м	Протяженность	м	465	76,08	76,08	-	-	-	
	Диаметр	мм	800						
	Тип прокладки	подземная, бесканальная							
Реконструкция тепловой сети от ТК-23Д-45-11 до ТК-23Д-45-15 с Ду200 на Ду300 L>259м	Протяженность	м	259	20,75	20,75	-	-	-	
	Диаметр	мм	300						
	Тип прокладки	подземная, бесканальная							
Мероприятия по строительству новой сети для подключения:				83,58	83,58	-	-	-	
Строительство тепловой сети Ду300 L> 2300 м до границы земельного участка объекта	Протяженность	м	2300	83,58	83,58	-	-	-	
	Диаметр	мм	300						
	Тип прокладки	подземная, канальная							
Всего:				436,33	436,33	0,00	0,00	0,00	
Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения									
Сети в собственности ООО «Байкальская энергетическая компания»				2 171,61	793,98	909,99	467,64	-	
Реконструкция тепловой сети ТК-35Д до НПС «Релейная»				36,74	-	36,74	-	-	
Реконструкция, модернизация и техническое перевооружение существующих тепловых сетей				2 134,86	793,97	873,25	467,64	-	
Сети в собственности АО «Байкалэнерго»				9,50	-	9,50	-	-	
Техническое перевооружение тепловой сети от ТК-0 до ТК-3 по ул. Нестерова 32 (ПИР)				1,38	1,38	-	-	-	
Реконструкция тепловой сети от ТК-3 до ТК-0 по ул. Баррикад 54 Увеличение пропускной способности с Ду 200мм мм на Ду 250 мм (ПИР)				0,66	0,66	-	-	-	
Техпереворужение тепловых сетей от ТК до жилых домов по ул. Баррикад 187,189, 189 а (ПИР)				0,30	0,30	-	-	-	
Реконструкция ограждения, подпорной стенки, ливневой канализации на территории АТЦ по ул. Тухачевского 3а				6,00	6,00	-	-	-	
Строительство автобокса на территории котельной Летняя 2				9,50	-	-	9,50	-	
Итого:				4 370,55	1 596,29	1 829,48	944,78	-	
Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки									
Реконструкция тепловой сети от ТК-51Д-17 до ТК-51Д-23, от ТК-51Д-25 до ТК-51Д-27 (увеличение диаметра с Ду=100 на Ду=150)	Протяженность	м	300	10,80	10,80	-	-	-	
	Диаметр	мм	150						
	Тип прокладки	подземная, канальная							
Техническое перевооружение ПНС «Луч Аэропорта» с заменой насосного оборудования				45,28	45,28	-	-	-	
Реконструкция тепловой сети от ТК-2 до ТК-5П-4-3				94,23	8,20	86,03	-	-	
Реконструкция тепловой сети от ТК-7*п до ТК-7*п-1, тепловой сети от ТК-7*п до ТК-7п-4				15,56	15,56	-	-	-	
Реконструкция тепловой сети от ТК 67-7* до ТНС «Радужный»	Протяженность	м	200	11,24	11,24	-	-	-	
	Диаметр	мм	300						
	Тип прокладки	подземная, канальная							
Итого:				177,11	91,08	86,03	0,00	0,00	
Мероприятия по выводу из эксплуатации котельных по ул. Баррикад и закольцовке тепловых сетей Правобережного района				297,19	297,19	-	-	-	
Мероприятия, обеспечивающие возможность закрытия котельных от тепловой сети по ул. Баррикад.									
Строительство тепловой сети от тепловой магистрали по ул. Баррикад до ТК-23Д-25 со строительством НПС Ядринцева 2 ПК				400	1826	184,21	184,21	-	
Строительство НПС «Лисиха-2»				44,99	44,99	-	-	-	
Строительство тепломагистрали №4 «РК «Свердловская» Правый берег». Уч. от з/к «Лисиха» до ТК-32Д-8*				800; 600	129,87; 10	67,99	68	-	
Строительство тепловой магистрали от ТК-7Е по улице Баррикад				669,50	-	427,66	241,84	-	
1 ПК				600; 100	1952; 62	41,26	-	41,26	
2 ПК				600;200; 150	368; 191; 322	152,62	-	152,62	
3 ПК				600; 125	479; 81	119,86	-	119,86	
4 ПК				600; 150	270; 85	70,24	-	70,24	
5.1 ПК				400	265	84,94	-	84,94	
7 ПК				250; 200; 150; 100	210,2; 900,8; 11,3; 66,6	133,87	-	133,87	
8 ПК				125; 100; 65	339,5; 473,68	66,71	-	66,71	
Инвестиции на ЦТП.						124,69	35	50,12	39,48
Напольная, 90 (котельная)						11,70	12	-	-
Баррикад, 159 (котельная)						11,70	12	-	-
Зимняя, 6а (котельная)						11,70	12	-	-

Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Стоимость в прогнозных ценах, млн. руб. без НДС	2021-2022	2023-2024	2025-2026	2027
	Наименование показателя	Ед. изм.	После реализации мероприятия					
Ленская, 6 (котельная)				12,16	-	12,16	-	-
Баррикад, 145 (котельная)				12,65	-	13	-	-
Освобождения, 58 (котельная) (завод Сварщик)				12,65	-	13	-	-
Котельная завода Стройдеталь				12,65	-	13	-	-
Нестерова, 32 (котельная)				13,16	-	-	13,16	-
Нестерова,14 (котельная)				13,16	-	-	13,16	-
Радищева, 67 (котельная)				13,16	-	-	13,16	-
Итого по проекту:				2182,76	664,57	955,55	562,64	-
Мероприятия по переводу котельных на Н-ИТЭЦ в части АО «Байкалэнерго»								
Строительство распределительных сетей от кот. ул. Напольная, 90				9,98	9,98	-	-	-
Строительство распределительных сетей от кот. ул. Баррикад, 159				10,34	10,34	-	-	-
Строительство распределительных сетей от кот. ул. Зимняя,6				9,26	9,26	-	-	-
Итого:				29,58	29,58	-	-	-
Мероприятия по выводу из эксплуатации котельных по ул. 4 Советская и передача нагрузки на Н-ИТЭЦ								
Закрытие мазутных котельных АО «Байкал-энерго» и ВГТРК по ул. 4 Советская, переключения на Н-ИТЭЦ								
Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них для теплоснабжения мкр. «Зеленый» от Н-ИТЭЦ								
Строительство тепловой сети на микрорайон «Зеленый»				4150, подземная	426,03	426,03	-	-
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-42Е до ТК-44Е				249, подземная	24,82	24,82	-	-
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-17Е до ТК-21Е				539, подземная	88,25	88,25	-	-
Переворужение ПНС «Топкинская»					49,26	49,26	-	-
Строительство тепловой сети для передачи тепловой нагрузки котельной 1-я Московская на котельную ул. Полярная 97								
Строительство тепловой сети от котельной ул. 1-я Московская 1 до ТК-3 ПР				880, подземная, канальная	29,01	29,01	-	-
г. Ангарск								
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:								
Подключаемая тепловая нагрузка более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч:								
ТК-309 ул. Бульварная до объекта ООО «ТЦ Домашний». Данное мероприятие включено в инвест. программу, имеются ТУ на подключение (204/269-21/2246 от 02.08.2018) и учитывается при актуализации схемы теплоснабжения	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,47634	65269,00	65 269	-	-	-
	Протяженность	м	1900					
	Диаметр	мм	80					
	Тип прокладки	подземная, канальная						
Строительство тепловых сетей от ТК-24 Первый промышленный массив, квартал 4 до Склада изотермического хранения этилена (УКСЖКХТ и С АГО) Данное мероприятие включено в инвест. программу, имеются ТУ на подключение (204/269-21/1213 от 04.05.2017) и учитывается при актуализации схемы теплоснабжения	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,53	67219,00	67 219	-	-	-
	Протяженность	м	2100					
	Диаметр	мм	80					
	Тип прокладки	подземная, канальная						
Итого, подключаемая тепловая нагрузка				Гкал/ч	6,318	132 488	132 488	-
Подключаемая тепловая нагрузка превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения:								
Строительство тепловой сети от ТК-43 по ул. Коминтерна объекта ЗАО «Стройкомплекс». Данное мероприятие включено в инвест. программу, имеются ТУ на подключение (№ 204/269-21/3383 от 15.11.2018) и учитывается при актуализации схемы теплоснабжения	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,7952	2394,00	2 394	-	-	-
	Протяженность	м	60					
	Диаметр	мм	125					
	Тип прокладки	подземная, канальная						
Строительство теплосети от ТК-10а вдоль автодороги №1 до гаража (объект АО «АНХК»). Данное мероприятие включено в инвест. программу, имеются ТУ на подключение (515-44/9126 от 07.11.2018) и учитывается при актуализации схемы теплоснабжения	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,5	2896,00	2 896	-	-	-
	Протяженность	м	60					
	Диаметр	мм	150					
	Тип прокладки	подземная, канальная						
Строительство тепловой сети от УТ-2 по ул. Радужная до МОУСОШ 32. (объект МКУ «СМХ»). Данное мероприятие включено в инвест. программу, имеются ТУ на подключение (2515-44/5786 от 07.06.2017) и учитывается при актуализации схемы теплоснабжения	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,153	6274,00	6 274	-	-	-
	Протяженность	м	130					
	Диаметр	мм	150					
	Тип прокладки	подземная, канальная						
Строительство тепловых сетей от УТ-14 по ул. Декабристам до оздоровительного комплекса (УКСЖКХТ и С АГО) Данное мероприятие включено в инвест. программу, имеются ТУ на подключение (2515-44/5786 от 07.06.2017) и учитывается при актуализации схемы теплоснабжения	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,291	28207,00	28 207	-	-	-
	Протяженность	м	420					
	Диаметр	мм	200					
	Тип прокладки	подземная, канальная						
Итого подключаемая тепловая нагрузка				Гкал/ч	15,2792	39 771	39 771	-
Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей								
Строительство тепловой сети «Тепломангистраль ТЭЦ-10 - ЦТП в Ново-Ленино». Данное мероприятие включено в инвест. программу, на основании гидравлического расчета и учитывается при актуализации схемы теплоснабжения.	Протяженность	м	18900	472 617	472 617	-	-	-
	Диаметр	мм						
	Тип прокладки	подземная, бесканальная	800					
Всего:				472 617	472 617	-	-	-
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
Реконструкция тепловой магистрали ТМ №4 (МПФ) от ТЭЦ 10 от Точки А до НПС МегаТ. Данное мероприятие включено в инвест. программу, на основании гидравлического расчета и отражено в схеме тепло-снабжения, главе № 5, талбл 31, п.7.	Протяженность	м	1239,9	95 242	84 122	-	-	-
	Диаметр	мм	300					
	Тип прокладки	на низких опорах						



Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Стоимость в прогнозных ценах, млн. руб. без НДС	2021-2022	2023-2024	2025-2026	2027
	Наименование показателя	Ед. изм.	После реализации мероприятия					
Реконструкция тепловой магистрали №4 от ТЭЦ-9 на участке от пав.287 в сторону неподвижной опоры НО- 366, г. Ангарск. Мероприятие включено в инвест. программу, на основании гидравлического расчета и отражено в схеме теплоснабжения, главе № 4, вариант № 2, табл 4.2.1, п.2.	Протяженность		2145	321 188	256 188	-	-	-
	Диаметр		800					
Реконструкция, модернизация и техническое перевооружение существующих тепловых сетей	Протяженность		3054	61 044	45 802	-	-	-
	Диаметр		от 40 до 400					
	Тип прокладки							
Всего:			477 474	386 112	-	-	-	-
г. Железнодорожный-Илимский								
Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:								
Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
Реконструкция, модернизация и техническое перевооружение существующих тепловых сетей	Протяженность	м.п.	3220	44404	44404	-	-	-
	Диаметр	мм	150-400					
г. Братск								
Подключаемая тепловая нагрузка превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения:								
Строительство тепловой сети до объектов малоэтажного жилищного строительства. Мероприятие включено в инвест. Программу, имеются ТУДП объекта кап. строительства от 22.02.2018 №251-07/54-21 и будет учтено при актуализации схемы теплоснабжения	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,71	476	476	-	-	-
	Протяженность	м	0					
	Диаметр	мм	0					
Тип прокладки	подземная, канальная	подземная, канальная						
Итого подключаемая тепловая нагрузка:		Гкал/ч	14,35	476	476	-	-	-

Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Стоимость в прогнозных ценах, млн. руб. без НДС	2021-2022	2023-2024	2025-2026	2027
	Наименование показателя	Ед. изм.	После реализации мероприятия					
Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
Оптимизация теплоснабжения Центрального района г. Братска. Мероприятие включено в схему теплоснабжения г. Братска (книга 8)	протяженность	м.п.	2931	1228150	1228150	-	-	-
	диаметр	мм	1000					
	протяженность	м.п.	80					
	диаметр	мм	700					
	протяженность	м.п.	20					
	диаметр	мм	700					
Магистральная т/сеть от boilerной установки города №2 до ТК А,9,16 л=1,503. 14801031048. Техническое перевооружение участка т/сети от ТК-10 до ТК-16». Участок ТК-15- ТК-16 Мероприятие включено в схему теплоснабжения г. Братска	протяженность	м.п.	575	54410	54410	-	-	-
	диаметр	мм	400					
	диаметр	мм	250					
г. Усолье-Сибирское								
Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
Реконструкция, модернизация и техническое перевооружение существующих тепловых сетей	Протяженность	м.п.	4867,6	143572	143572	-	-	-
	Диаметр	мм	500-800					
Реконструкция, модернизация и техническое перевооружение существующих тепловых сетей	Протяженность	м.п.	5392,69	60082	60082	-	-	-
	Диаметр	мм	50-500					

Сроки и объемы работ по строительству новых участков от существующих тепловых сетей централизованных систем теплоснабжения городов до абонентских пунктов заявителя определяются в зависимости от подаваемых заявок на подключение.

В части развития теплосетевой инфраструктуры региона следует отметить крупный проект, связанный со строительством трубопровода тепловой сети от ТЭЦ-10 до Иркутска (проект «ЮГ») и направленный на покрытие тепловой нагрузки части потребителей города за счет мощностей ТЭЦ-10. При этом необходимо учесть, что требуется модернизация конденсационной станции для эффективной работы по теплофикационному графику.

Продолжение в № 74

## ГРАФИК приема граждан депутатами Законодательного Собрания Иркутской области в июле – декабре 2022 года

ФИО депутата	Дни приема	Часы приема	Место проведения приема	Запись по телефону
1	2	3	4	5
Чекотова Нина Александровна (1 изб. окр.)	второй вторник, четвертый четверг месяца	14.00 – 17.00	г. Иркутск, ул. Марата, д. 14, администрация Правобережного округа, каб.115	8914 9211503; 89501376290
Качин Александр Сергеевич (2 изб. окр.)	первая пятница месяца, третья суббота месяца	16.00 – 19.00, 10.00 – 13.00	г. Иркутск, ул. Байкальская, д. 261	8(3952) 667-994
Красноштанов Алексей Николаевич (3 изб. окр.)	18 августа 28 сентября	10.00 – 13.00, 10.00 – 13.00	г. Иркутск, ул. Тракторная, д. 16/1, Благотворительный Фонд Красноштанова	89016590729
	18 августа 28 сентября	14.00 – 17.00, 14.00 – 17.00	г. Иркутск, ул. Российская, д. 20	89016590729
Романов Антон Васильевич (4 изб. окр.)	последний четверг месяца	16.00 – 18.00	г. Иркутск, ул. Мухомовой, д. 1, «Школа Романова»	8(3952) 41-88-02
Кондрашов Виктор Иванович (5 изб. окр.)	первый, третий вторник месяца	15.00 – 18.00	г. Иркутск, ул. Сергеева, д. 3/1А	8908 6504541
Кривошляпый Иван Викторович (6 изб. окр.)	каждая среда месяца	14.00 – 17.00	г. Ангарск, ул. Глинки, д. 22, Библиотека № 3	8(3955) 50-40-63; 52-37-87
Сарсенбаев Евгений Сейтович (7 изб. окр.)	второй четверг месяца	14.00 – 18.00	г. Ангарск, ул. Мира, д. 34, каб. 203, 206, 207	8904 1111140
Белов Александр Сергеевич (8 изб. окр.)	второй вторник месяца	16.00 – 19.00	г. Шелехов, 5-й квартал, д. 26, горком КПРФ (вход со двора)	8 9836966488 okrug8.irk@mail.ru
	первая среда месяца	16.00 – 19.00	г. Ангарск, ул. Ворошилова, д. 10, каб. 3	8 9836966488 okrug8.irk@mail.ru
	каждая среда месяца	16.00 – 19.00	Ангарский городской округ, п. Мегет, 1-й квартал, д. 7, помещение 59	89841099707 (по предварительной записи)
Андреев Андрей Анатолеевич (9 изб. окр.)	вторая среда, третья пятница месяца	16.00 – 18.00	г. Братск, ул. Жукова, д. 3	
Петрук Светлана Михайловна (10 изб. окр.)	15 июля 19 августа 16 сентября 21 октября 18 ноября 16 декабря	15.00 – 17.00	г. Братск, ул. Макаренко, д. 4, каб. 6	89149290052
Бакуров Евгений Викторович (11 изб. окр.)	последний вторник месяца	16.00 – 18.00	г. Братск, ул. Центральная, д. 25, помещение Комитета по управлению Правобережным районом	8 (3953) 26-32-05
	последний четверг месяца	16.00 – 18.00	г. Железнодорожный-Илимский, квартал 8, д. 20, каб. 110	8 (3953) 26-32-05
	первый вторник месяца	16.00 – 18.00	г. Братск, ул. Комсомольская, д. 28а, каб. 205	8 (3953) 26-32-05
Сагдеев Тимур Ринатович (12 изб. окр.)	первый вторник месяца	16.00 – 18.00	г. Иркутск, ул. Ленина, д. 1а, каб. 405	8 (3952) 25-60-18
	третья пятница ноября и во время служебных командировок	14.00 – 18.00	Нижнеудинский район, г. Нижнеудинск, ул. Ленина, д. 25	8 (39557) 7-05-64; 7-16-51
	третий четверг ноября и во время служебных командировок	14.00 – 18.00	Братский район, г. Вихоревка, ул. Пионерская, д. 17 А	8 (3953) 40-07-73; 40-05-50
Кудрявцева Галина Федоровна (13 изб. окр.)	последний четверг месяца	09.00 – 13.00	г. Иркутск, ул. 5-я Железнодорожная, д. 53, Иркутский региональный колледж педагогического образования, кабинет директора	8 (3952) 41-22-82
	1 раз в квартал (по предварительной записи)	10.00 – 13.00	Иркутский район, муниципальное образование (в зависимости от поступивших заявок), администрация муниципального образования	8 (3952) 41-22-82
	1 раз в квартал (по предварительной записи)	10.00 – 13.00	г. Слюдянка, ул. Ржанова, д. 2, администрация Слюдянского района	8 (3952) 41-22-82
	1 раз в квартал (по предварительной записи)	10.00 – 13.00	Ольхонский район, с. Еланцы, ул. Пенкальского, д. 14, администрация Ольхонского района	8 (3952) 41-22-82

ФИО депутата	Дни приема	Часы приема	Место проведения приема	Запись по телефону
1	2	3	4	5
Сумароков Павел Ильич (14 изб. окр.)	третий четверг месяца	15.00 – 17.00	г. Усолье-Сибирское, Ленинский проспект, д. 7	8 (39543) 3-76-27
Побойкин Виктор Леонидович (15 изб. окр.)	15 июля, 23 сентября, 19 декабря	с 15.00	г. Черемхово, ул. Ф. Патаки, д. 6, администрация, зал заседаний	8 9086615895
	29 июля	с 15.00	Черемховский район, с. Голуметь, ул. Калинина, д. 10, администрация, зал заседаний	8 9086615895
	12 августа	с 15.00	Усольский район, п. Новомальтинск, квартал 2, д. 1, администрация, зал заседаний	8 9086615895
	26 августа, 11 ноября	с 15.00	г. Свирск, ул. Ленина, д. 31, общественная приемная Партии «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	8 9086615895
	9 сентября	с 15.00	Усольский район, п. Тайтурка, ул. Пеньковского, д. 8, администрация, зал заседаний	8 9086615895
	14 октября	с 15.00	Черемховский район, с. Парфеново, ул. Долгих, д. 16, администрация, зал заседаний	8 9086615895
	28 октября	с 15.00	Усольский район, р.п. Средний, проспект Мира, д. 9Б	8 9086615895
	25 ноября	с 15.00	Усольский район, п. Мишелевка, ул. Титова, д. 1а, администрация, зал заседаний	8 9086615895
	23 декабря	с 15.00	Черемховский район, р.п. Михайловка, ул. Советская, д. 10, администрация, зал заседаний	8 9086615895
Безродных Ольга Владимировна (16 изб. окр.)	4-я пятница каждого месяца	12.00 – 14.00	Заларинский район, п. Залари, ул. Ленина, д. 103, приемная	8 (39552) 2-11-05; 8 (39552) 2-14-62
	4-я пятница каждого месяца (кроме июля)	15.00 – 16.45	г. Зима, ул. Клименко, д. 48/13	8 950 0646486
	4-я пятница каждого месяца (кроме июля)	17.15 – 19.00	г. Саянск, мкр-н Олимпийский, д. 30, 5 этаж, каб. 526	8 924 6111473
Шершнева Денис Павлович (17 изб. окр.)	последний вторник месяца	14.00 – 17.00	Куйтунский район, р.п. Куйтун, ул. Карла Маркса, д. 19А	89025793407
	каждый вторник месяца	9.00 – 12.00	г. Тулун, ул. Ленина, д. 73	89025793407; 89501122212
Дикусарова Наталья Игоревна (18 изб. окр.)	6 сентября 4 октября	10.00 – 13.00	г. Иркутск, ул. Российская, д. 20, Региональная общественная приемная Председателя Партии «ЕДИНАЯ РОССИЯ» Медведева Д.А.	8(3952) 24-02-73
	28 июля 19 августа 16 сентября 21 октября 17 ноября 22 декабря	10.00 – 17.00	Чунский район, р.п. Чунский	8 964 2845625
	24 августа	11.00 – 13.00	Тайшетский район, р.п. Юрты	8 952 6339701
	22 сентября	15.00 – 17.00	Тайшетский район, с. Нижняя Заимка	8 952 6339701
	20 октября	15.00 – 17.00	Тайшетский район, с. Заречное	8 964 2845625
	24 ноября 15 декабря	13.00 – 15.00, 11.00 – 13.00	Тайшетский район, с. Николаевка Тайшетский район, с. Рождественка	8 952 6339701 8 964 2845625
Курбайлов Магомед Магомедович (19 изб. окр.)	вторая и четвертая пятница месяца	12.00 – 18.00	г. Железнодорожный-Илимский, 8-й квартал, д. 20, каб. 310	8 914 8992858
			Нижнеилимский район, р.п. Новая Игирма, м/р Химки, д.33, ДК «Прометей», 1-й этаж г. Усть-Кут, ул. Халтурина, д. 52, каб. 303	8 924 6157719 8 964 5457630
Перетолчин Виталий Владимирович (20 изб. окр.)	четвертый четверг месяца	17.00 – 19.00	г. Усть-Илимск, ул. Мечтателей, д. 30, Общественная приемная Председателя Партии «ЕДИНАЯ РОССИЯ» Медведева Д.А.	8 (39535) 62310
	28 октября	10.00 – 13.00	п. Качуг, ул. Ленских Событий, д. 29	8 (3952) 25-65-77
Труфанов Николай Степанович (21 изб. окр.)	25 ноября	13.00 – 15.00	п. Жигалово, ул. Советская, 25	8 9027 623877
	30 сентября	14.00 – 17.00	Аларский район пос. Кутулик, ул. Матвеева, д. 44	8 9025 155932
	28 октября	14.00 – 17.00	Баяндаевский район, с. Баяндай, ул. Бутунаева, д. 2, конференц-зал	8 950 1048524
	25 ноября	14.00 – 17.00	Эхирит-Булагатский район, пос. Усть- Ордынский, ул. Ленина, д. 24, оф. 205	8 950 1048524
Аблов Анатолий Анатольевич Партия «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	8 сентября 9 ноября	14.00 – 17.00	г. Иркутск, ул. Сергеева, д. 3/1, офис 308	89025104908

ФИО депутата	Дни приема	Часы приема	Место проведения приема	Запись по телефонам
1	2	3	4	5
Вепрев Александр Алексеевич Партия «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	третий четверг месяца	17.00 – 19.00	г. Иркутск, ул. Новаторов, д. 3, ИАЗ-филиал ОАО «Корпорация «ИРКУТ»	8(3952) 48-18-61
Лобков Артем Валентинович Партия «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	последняя среда месяца	17.00 – 19.00	г. Усть-Илимск, ул. Мечтателей, д. 30, общественная приемная Партии «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	89501256515
Синцова Ирина Александровна Партия «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	8 сентября	16.00 – 18.00	Жигаловский район, р.п. Жигалово, ул. Советская, д.25	8(3955) 13-12-38
	9 сентября	16.00 – 18.00	Качугский район, п. Качуг, ул. Ленских событий, д.29	8(3954) 03-25-15
	22 сентября 17 ноября	16.00 – 18.00	г. Иркутск, ул. Ленина, д. 1а, каб.429	8(3952) 25-60-19
	28 сентября	16.00 – 18.00	Казачинско-Ленский район, пгт Магистральный, ул. Российская, д.5	8(3956) 24-15-07
	6 октября	16.00 – 18.00	Мамско-Чуйский район, п. Мама, ул. Первомайская, д. 10	8(3956) 92-11-92
	26 октября	16.00 – 18.00	Киренский район, г. Киренск, ул. Красноармейская, д. 5	8(3956) 84-38-87
Терентьев Алексей Николаевич Партия «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	третий четверг ноября и во время служебных командировок	14.00 – 18.00	Братский район, г. Вихоревка, ул. Пионерская, д. 17А	89041407088
	третья пятница ноября и во время служебных командировок	14.00 – 18.00	Нижнеудинский район, г. Нижнеудинск, ул. Ленина, д. 25	89041407088
Франтенко Степан Сергеевич Партия «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	последний четверг месяца		г. Усолье-Сибирское, ул. Ватутина, д. 10, каб. 5.	89501064333
Шпаков Виктор Юрьевич Партия «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	второй, четвертый понедельник месяца	17.00 – 18.00	г. Тайшет, ул. Транспортная, д. 44А-2Н, офис 20	8 904 1208355; 8(39563) 5-33-51
Бренюк Сергей Алексеевич КПРФ	четвертый четверг месяца	14.00 – 17.00	г. Ангарск, ул. Ворошилова, д. 10, каб. 3	8(3955) 65-39-20
Габов Роман Федорович КПРФ	первый, третий четверг месяца	9.00 – 12.00 16.00 – 18.00	г. Усолье-Сибирское, пр. Комсомольский, д. 25	8 (39543) 6-79-88
	первый, третий вторник месяца	18.00 – 20.00	г. Иркутск, ул. Российская, д. 20, каб. 4	8 (39543) 6-79-88
Левченко Андрей Сергеевич КПРФ	последняя пятница месяца	10.00 – 12.00	г. Ангарск, ул. Полевая, д.29, ЗАО «Стальконструкция», кабинет директора	89500760781 (прием ведет помощник депутата)
Маслов Андрей Семенович КПРФ	21 июля 25 августа 22 сентября 20 октября 24 ноября 22 декабря	14.00 – 17.00	г. Иркутск, ул. Клара Цеткин, д. 13а, каб. 24	89086634952

ФИО депутата	Дни приема	Часы приема	Место проведения приема	Запись по телефонам
1	2	3	4	5
Носенко Ольга Николаевна КПРФ	третий четверг месяца	16.00-18.00	г. Иркутск, ул. Ленина, д. 6, офис 2066	8(3952) 33-25-83, 34-17-92; 25-64-91
Обухов Анатолий Васильевич КПРФ	второй четверг месяца	14.00 – 19.00	г. Иркутск, ул. Маяковского, д. 5, оф. 12	8(3952) 38-02-42
	третий четверг месяца	15.00 – 19.00	г. Иркутск, ул. Мухиной, д. 1	89027637478
Хайдуков Валерий Валерьевич КПРФ	четвертый четверг месяца	15.00 – 17.00	г. Шелехов, ул. Култукский тракт, д. 21, оф. 200В	89501259829
	вторая пятница месяца	15.00 – 17.00	г. Иркутск, ул. Ленина, 1а, каб. 519	89501259829
Шевченко Светлана Петровна КПРФ	Ежедневно, с понедельника по четверг	14.00 – 17.00	г. Ангарск, ул. Ленина, д. 43, 1-й этаж (редакция «газеты Время»)	8-908-6-553-059; 8-950-085-34-77
Некипелов Денис Борисович ЛДПР	12 июля 9 августа 13 сентября 11 октября 8 ноября 13 декабря	15.00 – 17.00	г. Иркутск, ул. Дальневосточная, д. 144, офис 2	8 904 1170111
	26 июля 30 августа 27 сентября 25 октября 29 ноября 27 декабря	18.00 – 19.00	г. Усть-Кут, ул. Речников, д. 5, офис ЛДПР	89246145652
	28 июля 25 августа 29 сентября 27 октября 24 ноября 22 декабря	16.00 – 18.00	г. Братск, ул. Подбельского, д. 26, каб. 3	8(3953)26-70-26; 8 9086657315; 8 9025619515
	22 июля 19 августа 23 сентября 21 октября 18 ноября 23 декабря	17.00 – 18.00 16.00 – 18.00 16.00 – 17.00 16.00 – 17.00 16.00 – 17.00 16.00 – 17.00	г. Братск, ул. Подбельского, д. 26, каб. 3	89500765977
Тютрин Дмитрий Геннадьевич ЛДПР	каждый нечетный четверг месяца	10.00 – 18.00	г. Ангарск, мкр.11, д. 7А, стр. 100	8 (3955) 65-00-84; 89021727504
	каждые нечетные понедельник, среда	10.00 – 18.00	г. Шелехов, кв-л.20, д.99а, к.6	89087779991
Егорова Лариса Игоревна Партия «СПРАВЕДЛИВАЯ РОССИЯ- ЗА ПРАВДУ»	второй, последний четверг месяца	15.00 – 18.00	г. Иркутск, ул. Сухз-Батора, д. 18, оф. 326	89643583588
Гасков Александр Юрьевич Партия «СПРАВЕДЛИВАЯ РОССИЯ- ЗА ПРАВДУ»	четвертый четверг каждого месяца	10:00-12:00	г. Иркутск, ул. Ленина, д. 1а, каб. 442	25-60-09

Начальник отдела координации и планирования  
М.Е. Распопина

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

21 июня 2022 года

№ 79-89-спр

Иркутск

Об исполнении судебного решения

На основании решения Иркутского областного суда от 25 января 2022 года по административному делу № За-7/2022, в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной антимонопольной службы от 16 декабря 2021 года № 1429/21 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей», по субъектам Российской Федерации на 2022 год» и № 1430/21 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, в целях принятия заменяющих нормативных правовых актов службы по тарифам Иркутской области, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 20 июня 2022 года, П Р И К А З Ы В А Ю:

- Признать экономически обоснованными в отношении ОГУЭП «Облкоммунэнерго» (ИНН 3800000252) на 2020 год:
  - базовый уровень подконтрольных расходов в размере 1 459 888,20 тыс.руб. (заменяет положения пункта 2 приложения 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 450-спр «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области» (далее – Приказ № 450-спр) в части базового уровня подконтрольных расходов ОГУЭП «Облкоммунэнерго» на 2020 год);
  - необходимую валовую выручку без учета оплаты потерь в размере 2 537 299,90 тыс.руб. (заменяет положения пункта 2 приложения 2 к Приказу № 450-спр в части необходимой валовой выручки ОГУЭП «Облкоммунэнерго» без учета оплаты потерь на 2020 год);
  - необходимую валовую выручку без учета оплаты потерь, учтенную при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в размере 2 537 299,90 тыс.руб. (заменяет положения пункта 2 таблицы 1 приложения 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 451-спр «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Иркутской области на 2020 год» в части необходимой валовой выручки ОГУЭП «Облкоммунэнерго» без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год);
  - индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Первое полугодие 2020 года			Второе полугодие 2020 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч	руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч	
ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	368 785,59	254,92	0,97948	580 106,49	442,36	1,37715

(заменяет положения пункта 1 приказа службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 449-спр «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год» и пункта 1 приложения к указанному приказу в части индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «Иркутская электросетевая компания» и ОГУЭП «Облкоммунэнерго»).

2. Внести в Приказ № 450-спр следующие изменения:

1) пункт 2 приложения 1 изложить в следующей редакции:

2	ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	2020	2021	2022	2023	2024
		1 459,8882	x	x	x	x

- в пункте 2 приложения 2 цифры «2 534 241,4» заменить цифрами «2 537 299,90».
- Определить неучтенные при установлении регулируемых тарифов расходы ОГУЭП «Облкоммунэнерго» по статье расходов «Ремонт основного оборудования» в следующих размерах:
  - на 2020 год – 3 058,5 тыс.руб.;
  - на 2021 год – 3 137,1 тыс.руб.;
  - на 2022 год – 3 240,2 тыс.руб.
- Включить неучтенные расходы, указанные в пункте 3 настоящего приказа, в размере 9 435,8 тыс.руб. в необходимую валовую выручку ОГУЭП «Облкоммунэнерго» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год.
- Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы  
А.Р. Халиулин

ГРАФИК личного приема граждан руководителем агентства по обеспечению деятельности мировых судей Иркутской области и его заместителями в июле 2022 года

Исполнительный орган	Ф.И.О. должностного лица	Лицо, осуществляющее личный прием граждан	Вопросы (кратко по компетенции)	Дни и часы личного приема граждан	Место проведения личного приема граждан	Запись по телефону
Агентство по обеспечению деятельности мировых судей Иркутской области	Пушкарева Оксана Юрьевна	Заместитель руководителя агентства по обеспечению деятельности мировых судей Иркутской области	Организационное, финансовое, материально-техническое обеспечение деятельности мировых судей Иркутской области. Финансовое, материально-техническое обеспечение оказания юридической помощи адвокатами в труднодоступных и малонаселенных местностях Иркутской области. Финансовое, материально-техническое обеспечение государственных нотариальных контор. Осуществление государственных полномочий в сфере надзора органами местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области отдельными областными государственными полномочиями. Обеспечение граждан бесплатной юридической помощью.	20 июля среда с 10-00 до 13-00	г. Иркутск, ул. Байкальская, 293/7, 5 этаж	43-30-30
Агентство по обеспечению деятельности мировых судей Иркутской области	Драгунова Олеся Владимировна	Заместитель руководителя агентства по обеспечению деятельности мировых судей Иркутской области – главный бухгалтер	Финансовое, материально-техническое обеспечение деятельности мировых судей Иркутской области. Материально-техническое и финансовое обеспечение оказания юридической помощи адвокатами в труднодоступных и малонаселенных местностях Иркутской области. Финансовое, материально-техническое обеспечение государственных нотариальных контор. Осуществление государственных полномочий в сфере надзора органами местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области отдельными областными государственными полномочиями.	6 июля среда с 10-00 до 13-00	г. Иркутск, ул. Байкальская, 293/7, 5 этаж	43-30-30

## ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

**Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Иркутской области** (далее – Продавец) сообщает о проведении открытого аукциона в электронной форме по продаже заложенного недвижимого имущества

Дата начала приема заявок на участие в аукционе 02 июля 2022 г. 10:00 местного времени, дата окончания – 15 июля 2022 г. в 18:00 местного времени. Заявки подаются через электронную площадку в соответствии с аукционной документацией, размещенной на сайте <https://torgi.gov.ru/new>, на сайте электронной площадки <https://www.rts-tender.ru> и регламентом торговой площадки.

**Определение участников аукциона – 18 июля 2022 г.**

Торги проводятся в форме электронного аукциона на электронной торговой площадке, находящейся в сети интернет по адресу <https://www.rts-tender.ru>. Дата проведения торгов: 19 июля 2022 г. в 11:00 местного времени.

**Лот № 1** – жилое помещение общей площадью 103,4 кв.м. (кад.№85:06:130115:572) с земельным участком общей площадью 714 кв.м. (кад.№85:06:130115:522) категория земель: земли населенных пунктов, для ведения личного подсобного хозяйства, по адресу: Иркутская обл., Эхирит-Булагатский р-н, п. Усть-Ордынский, ул. Молодежная,6-1. Правообладатель: Хисамов Р.Р. Обременение: арест, ипотека. Начальная цена 1 961 100 руб.

**Лот № 2** – жилое здание общей площадью 27,2 кв.м. (кад.№38:37:020209:251) с земельным участком общей площадью 743,2 кв.м. (кад.№38:37:020210:36) назначение объекта: для ИЖС, по адресу: Иркутская обл., г.Нижнеудинск, ул. Чернышевского,21. Правообладатель: Федоров А.И. Обременение: арест, ипотека. Начальная цена 106 279 руб.

**Лот № 3** – жилое помещение общей площадью 63,5 кв.м. (кад.№38:15:160901:673) по адресу: Иркутская обл., Тулунский р-н., с.Алгатай, ул. Центральная, д.11.кв.15. Правообладатели: Манакова В.А., Манаков Т.А., Биктоярова Е.В., Манаков А.В., Манакова Ю.В. Обременение: арест, ипотека. Начальная цена 560 000 руб.

**Лот № 4** – жилое помещение общей площадью 35,9 кв.м. (кад.№38:36:000022:13744) по адресу: г.Иркутск, проезд Амурский,д.16.кв.41, в жилом помещении зарегистрированные лица отсутствуют. Правообладатель: Унхеев Г.А. Обременение: арест, ипотека. Начальная цена 2 855 200 руб.

**Лот № 5** – жилое помещение общей площадью 48,9 кв.м. (кад.№38:35:010119:309) по адресу: Иркутская обл., г.Зима, ул.Щорса,д.1,кв.9, в жилом помещении зарегистрирован 1 чел. Правообладатели: Михайлов А.А., Кириллова К.Д., Иголина (Михайлова) Е.А., Михайлова Д.А. Обременение: арест, ипотека. Начальная цена 1 650 905,6 руб.

**Лот № 6** – земельный участок общей площадью 2000 кв.м. (кад.№85:03:110101:905), назначение объекта: для ИЖС, по адресу: Иркутская область, Боханский р-н, с.Новая Ида, ул. Молодежная,уч20А. Правообладатели: Макаренко А.А., Нагорный Д.В., Нагорная К.В., Макаренко А.А., Нагорная А.Ю. Обременение: арест, ипотека. Начальная цена 100 000 руб.

Сведения о задолженности должника по взносам на капитальный ремонт по лотам №№ 4,5 судебными приставами-исполнителями не предоставлены.

Сведения о зарегистрированных лицах в жилых зданиях по лотам №№ 1,2,3 судебными приставами-исполнителями не предоставлены.

Информация об иных установленных правах третьих лиц на имущество по лотам у Продавца отсутствует.

Данное информационное сообщение является публичной офертой для заключения договора о задатке в соответствии со статьей 437 ГК РФ, а подача претендентом заявки и перечисление задатка являются акцептом такой оферты, после чего договор о задатке считается заключенным.

Порядок внесения задатка определен регламентом универсальной торговой площадки «РТС-Тендер». Заявители обязаны внести задаток в размере 5% до дня окончания приема заявок путем перечисления денежных средств последующим реквизитам: Получатель: ООО «РТС-тендер», наименование банка Филиал «Корпоративный» ПАО «Совкомбанк», расчетный счёт 40702810512030016362, корр. счёт 30101810445250000360, БИК 044525360, ИНН 7710357167, КПП 773001001. и подать заявку. Подача заявки осуществляется через универсальную торговую площадку «РТС-Тендер». В состав заявки входят следующие документы: заявление на участие в торгах по установленной форме, заверенные копии учредительных документов и копия свидетельства о регистрации, письменное решение соответствующего органа управления заявителя, разрешающее приобретение имущества, если это необходимо в соответствии с учредительными документами; заявление об отсутствии решения о ликвидации заявителя-юридического лица, об отсутствии решения арбитражного суда о признании заявителя - юридического лица банкротом и об открытии конкурсного производства, об отсутствии решения о приостановлении деятельности заявителя в порядке предусмотренном законом (для юридических лиц); копия всех страниц паспорта (для физических лиц); доверенность на лицо, уполномоченное действовать от имени заявителя при подаче заявки на участие в торгах представителем заявителя.

В аукционе могут участвовать только заявители, признанные участниками торгов, в публичных торгах не могут участвовать должник, организации, на которые возложены оценка и реализация имущества должника, и работники указанных организации, должностные лица органов государственной власти, органов местного самоуправления, чье участие в торгах может оказать влияние на условия и результаты торгов, а также члены семей соответствующих физических лиц.

Аукционная комиссия рассматривает заявки на предмет соответствия требованиям, установленным в извещении об аукционе, и соответствия заявителей требованиям, установленным настоящей документацией.

На основании результатов рассмотрения заявок на участие в аукционе комиссией принимается решение о допуске к участию в аукционе заявителя и о признании заявителя участником торгов или об отказе в допуске такого заявителя к участию в аукционе.

Уведомление о допуске/не допуске Заявителей к участию в аукционе с указанием причин такого направляется оператором электронной площадки Заявителю в день рассмотрения заявок.

Продажа выставленного на торги имущества осуществляется по наивысшей предложенной цене, при этом цена продажи не может быть ниже установленной начальной цены продажи имущества, а так же равной начальной цене продажи имущества.

Победителем торгов признается лицо, предложившее наиболее высокую цену за предмет торгов.

Шаг аукциона устанавливается не более 5 % от начальной цены каждого лота, конкретный шаг аукциона размещен на универсальной торговой площадке «РТС-Тендер».

В день проведения торгов с Победителем подписывается Протокол о результатах торгов.

Договор купли-продажи имущества заключается с победителем торгов в течение 5 дней с момента внесения покупной цены победителем торгов

Получить дополнительную информацию об аукционе, ознакомиться с правоустанавливающими и иными документами на реализуемое имущество, образцами протокола о результатах торгов, проектом договора купли-продажи имущества можно по адресу организатора аукциона: г. Иркутск, ул. Российская, 17, кабинет 518 с понедельника по четверг по рабочим дням с 09:00 до 13:00.

**Телефон для справок: 8(3952) 33-54-74.**

## ОБЪЯВЛЕНИЯ ОБ УТЕРЕ ДОКУМЕНТОВ

- Утерянный аттестат Б 0079019 о среднем общем образовании, выданный в 2003 году гимназией № 25 г. Иркутска на имя Урнева Андрея Геннадьевича, считать недействительным.
- Утерянный аттестат № 03824007309244 о среднем общем образовании, выданный в 2021 году МАОУ Центр образования № 47 г. Иркутска на имя Григорьевой Марии Денисовны, считать недействительным.
- Утерянное пенсионное удостоверение (серия ГС № 161372; пенсионное дело 2ГИ – 41733), выданное 04.06.2015 г. Министерством обороны Российской Федерации на имя Кулакова Николая Васильевича, считать недействительным.

## ИНФОРМАЦИЯ

**о результатах мониторинга соблюдения предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Иркутской области в мае 2022 года**

Во исполнение пункта 61 Основ формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 года

№ 400, службой по тарифам Иркутской области осуществлен мониторинг соблюдения предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги (далее – предельные индексы) в муниципальных образованиях Иркутской области в мае 2022 года.

По результатам проведенного мониторинга превышение предельных индексов, утвержденных указом Губернатора Иркутской области от 13 декабря 2021 года № 332-уг, в муниципальных образованиях Иркутской области не выявлено.

Информация о результатах мониторинга по муниципальным образованиям Иркутской области размещена на официальном сайте службы по тарифам Иркутской области: <http://sti.irkobl.ru>, в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

## ОБЪЯВЛЕНИЕ О ВАКАНСИЯХ

В соответствии с Законом Российской Федерации от 26 июня 1992 года № 3132-1 «О статусе судей в Российской Федерации» Квалификационная коллегия судей Иркутской области объявляет об открытии вакантных должностей:

- судьи Падунского районного суда г. Братска Иркутской области – 1 вакансия;
- судьи Свердловского районного суда г. Иркутска – 1 вакансия;
- судьи Усть-Кутского городского суда Иркутской области – 1 вакансия;
- судьи Эхирит-Булагатского районного суда Иркутской области – 1 вакансия;
- мирового судьи судебного участка № 71 Мамско-Чуйского района Иркутской области – 1 вакансия.

Заявления и документы, перечисленные в пункте 6 статьи 5 вышеназванного Закона, принимаются от претендентов по рабочим дням с 10.00 до 16.00 по адресу: г. Иркутск, ул. Байкальская, 121, кабинет 303.

Последний день приема документов 29 июля 2022 года.

Заявления и документы, поступившие после указанного срока, к рассмотрению не принимаются.

## ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

ИП Дмитриев Д.А., предлагает услуги по изготовлению агитационной печатной продукции для кандидатов и партий на муниципальных выборах, проводимых на территории Иркутской области в единый день голосования 11 сентября 2022 года, по следующим ценам:

Плакат А3 4+0: 500 экз.-4620 руб., 1000 экз. – 7010 руб., 2000 экз. – 9800 руб.  
5000 экз. – 19320 руб., 10000 экз. - 32900руб.  
Листовки А4 4+0: 500 экз. – 2800 руб., 1000 экз.- 3700 руб. 2000 экз. –5880 руб., 5000 экз.- 11620 руб. 10000 экз. – 19740 руб.  
Листовки А5 4+4: 1000 экз.- 3000 руб., 2000 экз. 4340 руб., 5000 экз. – 7980 руб. 10000 экз. – 13720 руб.  
Буклеты А4 4+4 500 шт.- 4600 руб., 1000 шт. – 5700 руб., 5000 экз. - 15540 руб., 10000 экз. – 27160 руб.  
Буклеты А3 4+4: 1000 шт. – 12000 руб., 5000 экз. – 26880 руб., 10000 экз. – 47760 руб.  
Календари карманные 4+4: 1000 шт. -1500 руб., 5000 шт. – 7500 руб., Газеты А3 4+4 5000 экз. – 30000 руб., 1000 экз. – 39000 руб., 20000 экз.- 58000 руб., 50000 экз. – 115000 руб.  
Баннеры – 220 руб. м.кв.

г. Иркутск, ул. Советская 109/3, т. 686-323, 93-22-94, e-mail 932294@mail.ru

## ИЗВЕЩЕНИЕ О СОГЛАСОВАНИИ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

Подготовлен проект межевания в отношении двухземельныхучастков, выделяемых в счет земельных долей из земель сельскохозяйственного назначения. Кадастровый номер исходного земельного участка 38:10:000000:172, адрес: Иркутская область, Куйтунский район, АОЗТ «Лермонтовское».

Заказчиками проекта межевания земельных участков являются:

1. Лисовская Полина Дмитриевна, Иркутская обл., Куйтунский район, п. Еланский, ул. Тракторная, д. 9.
2. Лисовский Анатолий Анатольевич, Иркутская обл., Куйтунский район, с. Кундуй, ул. Комсомольская, д. 20.

Представитель заказчиков проекта межевания – Кручинина Татьяна Викторовна, Иркутская обл., Куйтунский район, с. Кундуй, ул. Ленина, д. 68, действующая на основании доверенности.

Проект межевания подготовил кадастровый инженер Лиханова Екатерина Николаевна (ООО «Дельта»), квалификационный аттестат № 38-14-703, почтовый адрес: 664080, Иркутская обл., г. Иркутск, мкр. Топкинский, д. 52, кв. 15. Электронная почта: [katerina.ch.mark.irk@mail.ru](mailto:katerina.ch.mark.irk@mail.ru), номер телефона 8-904-115-03-84.

Ознакомиться с проектом межевания земельных участков можно по адресу: 664080, Иркутская обл., г. Иркутск, мкр. Топкинский, д. 52, кв. 15. Со дня опубликования настоящего извещения, в будние дни с 10.00 до 18.00.

Предложения о доработке проекта межевания земельных участков, обоснованные возражения относительно размера и местоположения границ, выделяемых в счет земельных долей, вручить или направить по адресу: 664080, Иркутская обл., г. Иркутск, мкр. Топкинский, д. 52, кв. 15, в течение 30 дней со дня опубликования настоящего извещения.

## ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

**Расценки ООО «Типография Призма»,**

**УСТАНОВЛЕННЫЕ ДЛЯ ВЫПУСКА АГИТАЦИОННОЙ ПЕЧАТНОЙ ПРОДУКЦИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ УЧАСТИЯ В ВЫБОРАХ**

(Главы г. Шелехова, Думы г. Усолье-Сибирское, Думы г. Шелехова, Думы Усольского мун. Района, мэра г. Усолье-Сибирское, Мэра Тулунского мун. района, Мэра Усольского мун. района) в единый день голосования 11 сентября 2022 г.

Наименование изделия	Формат	Красочность	Тираж			
			500	1 000	5 000	10 000
Календари карманные	70*100 мм	5+4	2 000	4 000	16 500	32 000
		4+0	5 000	8 500	13 000	17 000
Листовка, календарь, памятка, буклет	А5	4+4	6 500	9 500	15 000	21 000
		4+0	9 000	10 000	17 000	27 000
Буклет, листовка, календарь, плакат	А4	4+4	9 500	11 000	21 000	33 000
		4+0	10 000	12 000	26 000	45 000
Календарь, плакат	А3	4+4	11 000	13 000	33 000	55 000
		4+0	12 000	16 000	45 000	80 000
Плакат	А1	4+0	20 000	27 000	81 000	150 000
		4+4	26 000	36 000	104 000	193 000
Газета	А3, 8 страниц	4+4	13 000	17 500	53 000	97 000
			13 000	17 500	53 000	97 000
Лифлет	А4 с 2-мя фальцами	4+4	10 500	12 000	22 000	35 000

\*цены указаны в рублях за общий тираж

\*расчет произведен для печати на глянцево-мелованной бумаге плотностью 90 г/м2.

\*возможна корректировка цен с учетом использования других сортов бумаги и изменения красочности

\*цена указана БЕЗ стоимости дорепечатки подготовки