



СВОБОДНЫЕ ВЕСТИ



Издание ГО ЗАТО Свободный

№ 2 (713) 31 января 2020 года

Распространяется бесплатно

СЕГОДНЯ В НОМЕРЕ

- ПОСТАНОВЛЕНИЯ АДМИНИСТРАЦИИ
- ПОЛЕЗНАЯ ИНФОРМАЦИЯ
- ОБЪЯВЛЕНИЕ

ПОСТАНОВЛЕНИЯ АДМИНИСТРАЦИИ

от "27" января 2020 года № 33
пгт. Свободный

Приложение

ПРОГРАММА

Об утверждении Программы профилактики нарушений обязательных требований при осуществлении муниципального контроля, осуществляемого на территории городского округа ЗАТО Свободный на 2020 год

профилактики нарушений обязательных требований при осуществлении муниципального контроля, осуществляемого на территории городского округа ЗАТО Свободный на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 декабря 2008 года № 294-ФЗ "О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля", постановлением Правительства Российской Федерации от 26.12.2018 № 1680 "Об утверждении общих требований к организации и осуществлению органами государственного контроля (надзора), органами муниципального контроля мероприятий по профилактике нарушений обязательных требований, требований, установленных муниципальными правовыми актами", решением Думы городского округа от 04.07.2018 года № 22/12 "Об утверждении Перечня видов муниципального контроля и органов местного самоуправления, уполномоченных на их осуществление, на территории городского округа ЗАТО Свободный", на основании письма Министерства экономики и территориального развития Свердловской области от 29 мая 2019 года № 09-01-81/2866, руководствуясь подпунктами 31, 36 пункта 8 статьи 27 Устава городского округа ЗАТО Свободный,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить Программу профилактики нарушений обязательных требований при осуществлении муниципального контроля, осуществляемого на территории городского округа ЗАТО Свободный на 2020 год (прилагается).
2. Настоящее постановление опубликовать в газете "Свободный вестник".
3. Программу профилактики нарушений обязательных требований при осуществлении муниципального контроля, осуществляемого на территории городского округа ЗАТО Свободный на 2020 год опубликовать на официальном сайте администрации городского округа ЗАТО Свободный в сети Интернет.

Глава администрации
А.А. Матвеев

Программа профилактики нарушений обязательных требований при осуществлении муниципального контроля, осуществляемого на территории муниципального образования городского округа ЗАТО Свободный на 2020 год, разработана в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26.12.2018 № 1680 "Об утверждении общих требований к организации и осуществлению органами государственного контроля (надзора), органами муниципального контроля мероприятий по профилактике нарушений обязательных требований, требований, установленных муниципальными правовыми актами".

Раздел I. Анализ и оценка состояния подконтрольной сферы

1. Виды осуществляемого муниципального контроля.

1.1. На территории городского округа ЗАТО Свободный осуществляются следующие виды муниципального контроля:

- 1) муниципальный контроль в области торговой деятельности;
 - 2) муниципальный контроль в области розничной продажи алкогольной продукции;
 - 3) муниципальный земельный контроль;
 - 4) муниципальный контроль в сфере благоустройства на территории городского округа ЗАТО Свободный;
 - 5) муниципальный контроль за сохранностью автомобильных дорог местного значения в границах городского округа ЗАТО Свободный;
 - 6) муниципальный жилищный контроль;
 - 7) муниципальный контроль за использованием и охраной недр при добыче общераспространенных полезных ископаемых, а также при строительстве подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых на территории городского округа ЗАТО Свободный;
 - 8) муниципальный контроль за соблюдением законодательства и иных нормативных правовых актов о закупках товаров, работ, услуг для обеспечения муниципальных нужд городского округа ЗАТО Свободный.
- 2.1. Перечень видов муниципального контроля и органов местного самоуправления, уполномоченных на их осуществление, на территории городского округа ЗАТО

Свободный утвержден решением Думы городского округа от 04.07.2018 года № 22/12.

2. Обзор по каждому виду муниципального контроля.

2.1. Муниципальный контроль в области торговой деятельности.

Органом местного самоуправления городского округа ЗАТО Свободный, уполномоченным на осуществление муниципального контроля в области торговой деятельности, является администрация городского округа ЗАТО Свободный. Исполнение муниципальной функции осуществляется специалистами отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный.

Муниципальный контроль осуществляется во взаимодействии с органами государственного контроля (надзора) в соответствующих сферах деятельности, федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти Свердловской области, организациями независимо от организационно-правовых форм и форм собственности, гражданами в пределах своей компетенции.

Исполнение муниципальной функции по осуществлению муниципального контроля в области торговой деятельности осуществляется в соответствии с Административным регламентом, утвержденным решением Думы городского округа от 19.12.2014 № 44/12 "Об утверждении Административного регламента исполнения муниципальной функции по проведению проверок при осуществлении муниципального контроля в области торговой деятельности на территории городского округа ЗАТО Свободный".

Предметом муниципального контроля является проведение проверок по вопросам соблюдения юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями при осуществлении торговой деятельности требований, установленных федеральным и областным законодательством, муниципальными правовыми актами городского округа ЗАТО Свободный в области торговой деятельности.

2.2. Муниципальный контроль в области розничной продажи алкогольной продукции.

Органом местного самоуправления городского округа ЗАТО Свободный, уполномоченным на осуществление муниципального контроля в области розничной продажи алкогольной продукции, является администрация городского округа ЗАТО Свободный. Исполнение муниципальной функции осуществляется специалистами отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный.

Муниципальный контроль осуществляется во взаимодействии с органами государственного контроля (надзора) в соответствующих сферах деятельности, федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти Свердловской области, организациями независимо от организационно-правовых форм и форм собственности, гражданами в пределах своей компетенции.

Исполнение муниципальной функции по осуществлению муниципального контроля в области розничной продажи алкогольной продукции осуществляется в соответствии с Административным регламентом, утвержденным решением Думы городского округа ЗАТО Свободный от 19.12.2014 № 44/13 "Об утверждении Административного регламента исполнения муниципальной функции по проведению проверок при осуществлении муниципального контроля за соблюдением законодательства в области розничной продажи алкогольной продукции на территории городского округа ЗАТО Свободный".

Предметом муниципального контроля является проведение проверок по вопросам соблюдения юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями при осуществлении розничной продажи алкогольной продукции требований, установленных федеральным и областным законодательством, муниципальными правовыми актами городского округа ЗАТО Свободный в области розничной продажи алкогольной продукции.

2.3. Муниципальный земельный контроль.

Органом местного самоуправления городского округа ЗАТО Свободный, уполномоченным на осуществление муниципального земельного контроля, является администрация городского округа ЗАТО Свободный. Исполнение муниципальной функции осуществляется специалистами отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный.

Объектом муниципального земельного контроля являются все земли, находящиеся в границах муниципального образования городского округа ЗАТО Свободный.

При исполнении муниципального земельного контроля осуществляется взаимодействие с Управлением федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Свердловской области (Верхнесалдинский отдел) и Верхнесалдинской межрайонной прокуратурой.

Исполнение муниципальной функции по осуществлению муниципального земельного контроля осуществляется в соответствии с Административным регламентом, утвержденным решением Думы городского округа ЗАТО Свободный от 22.11.2016 № 4/11 "Об утверждении Административного регламента исполнения муниципальной функции "Осуществление муниципального земельного контроля на территории городского округа ЗАТО Свободный".

Предметом плановой проверки является соблюдение юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями в процессе осуществления деятельности требований соблюдения земельного законодательства и требований, установленных муниципальными правовыми актами.

Предметом внеплановой проверки является соблюдение юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями в процессе осуществления деятельности обязательных требований и требований, установленных муниципальными правовыми актами, выполнение предписаний органа муниципального контроля, проведение мероприятий по предотвращению причинения вреда жизни, здоровью граждан, вреда животным, растениям, окружающей среде, по обеспечению безопасности государства, по предупреждению возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, по ликвидации последствий причинения такого вреда.

2.4. Муниципальный контроль в сфере благоустройства на территории городского округа ЗАТО Свободный.

Органом местного самоуправления городского округа ЗАТО Свободный, уполномоченным на осуществление муниципального контроля в сфере благоустройства является администрация городского округа ЗАТО Свободный. Исполнение муниципальной функции осуществляется специалистами отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный.

Исполнение муниципальной функции по осуществлению муниципального контроля в сфере благоустройства осуществляется в соответствии с Административным регламентом, утвержденным решением Думы городского округа от 22.11.2016 № 4/10 "Об утверждении Административного регламента исполнения муниципальной функции "Осуществление муниципального контроля в сфере благоустройства на территории городского округа ЗАТО Свободный".

Предметом муниципального контроля является проверка соблюдения юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями в процессе осуществления деятельности в сфере благоустройства обязательных требований, установленных федеральным и областным законодательством, муниципальными правовыми актами, в том числе Правилами благоустройства городского округа ЗАТО Свободный.

2.5. Муниципальный контроль за сохранностью автомобильных дорог местного значения в границах городского округа ЗАТО Свободный.

Органом, уполномоченным на осуществление муниципального контроля за сохранностью автомобильных дорог местного значения, является администрация городского округа ЗАТО Свободный. Исполнение

муниципальной функции осуществляется специалистами отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный.

Объектом муниципального дорожного контроля являются автомобильные дороги местного значения, расположенные в границах городского округа ЗАТО Свободный.

Под автомобильной дорогой понимается объект транспортной инфраструктуры, предназначенный для движения транспортных средств и включающий в себя земельные участки в границах полосы отвода автомобильной дороги и расположенные на них или под ними конструктивные элементы (дорожное полотно, дорожное покрытие и подобные элементы) и дорожные сооружения, являющиеся ее технологической частью, – защитные дорожные сооружения, искусственные дорожные сооружения, производственные объекты, элементы обустройства автомобильных дорог.

Предметом муниципального контроля за сохранностью автомобильных дорог местного значения является соблюдение юридическими и физическими лицами, индивидуальными предпринимателями обязательных требований, в том числе при проведении следующих работ:

1) строительство, реконструкция, ремонт и содержание дорог, дорожных сооружений, железнодорожных переездов;

2) перекладка, перенос, переустройство инженерных коммуникаций и (или) их эксплуатации в границах полос отвода дорог;

3) размещение объектов дорожного сервиса, рекламных конструкций и иных нестационарных объектов, в том числе нестационарных объектов торговли;

4) осуществление перевозок по дорогам тяжеловесных и крупногабаритных грузов;

5) производство дорожных работ;

6) строительство, реконструкция, ремонт и содержание элементов обустройства дорог.

Исполнение муниципальной функции по осуществлению муниципального контроля за сохранностью автомобильных дорог местного значения осуществляется в соответствии с Административным регламентом, утвержденным решением Думы городского округа от 12.12.2014 № 43/19 "Об утверждении Административного регламента по осуществлению муниципального контроля за обеспечением сохранности автомобильных дорог местного значения".

2.6. Муниципальный жилищный контроль.

Муниципальный жилищный контроль осуществляется администрацией городского округа ЗАТО Свободный и уполномоченными ею органами и должностными лицами. Непосредственное исполнение муниципальной функции осуществляется специалистами отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный.

Муниципальный контроль осуществляется во взаимодействии с органами государственного контроля (надзора) в соответствующих сферах деятельности, федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти Свердловской области, организациями независимо от организационно-правовых форм и форм собственности, гражданами в пределах своей компетенции.

Исполнение муниципальной функции по осуществлению муниципального жилищного контроля осуществляется в соответствии с Административным регламентом, утвержденным решением Думы городского округа от 24.09.2013 № 24/20 "Об утверждении Административного регламента осуществления муниципального жилищного контроля на территории городского округа ЗАТО Свободный".

Предметом муниципального жилищного контроля является организация и проведение на территории городского округа ЗАТО Свободный проверок соблюдения юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями обязательных требований, установленных в отношении муниципального жилищного фонда федеральными законами, законами Свердловской области в области жилищных отношений, а также муниципальными правовыми актами городского округа ЗАТО Свободный.

2.7. Муниципальный контроль за использованием и охраной недр при добыче общераспространенных полезных ископаемых, а также при строительстве подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых на территории городского округа ЗАТО Свободный.

Муниципальный контроль за использованием и охраной недр при добыче общераспространенных полезных ископаемых, а также при строительстве подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых на территории городского округа ЗАТО Свободный осуществляется администрацией городского округа ЗАТО Свободный и уполномоченными ею органами и должностными лицами. Непосредственное исполнение муниципальной функции осуществляется специалистами отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный.

Предметом исполнения функции по осуществлению муниципального контроля за использованием и охраной недр при добыче общераспространенных полезных ископаемых, а также при строительстве подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых на территории городского округа ЗАТО Свободный является организация и проведение проверок соблюдения юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями требований, установленных федеральными законами, законами Свердловской области в области использования и охраны недр при добыче общераспространенных полезных ископаемых, а также при строительстве подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых на территории городского округа ЗАТО Свободный от 21.06.2018 № 372.

2.8. Муниципальный контроль за соблюдением законодательства и иных нормативных правовых актов о закупках товаров, работ, услуг для обеспечения муниципальных нужд городского округа ЗАТО Свободный.

Муниципальный контроль за соблюдением законодательства и иных нормативных правовых актов о закупках товаров, работ, услуг для обеспечения муниципальных нужд городского округа ЗАТО Свободный осуществляется администрацией городского округа ЗАТО Свободный и уполномоченными ею органами и должностными лицами. Непосредственное исполнение муниципальной функции осуществляется специалистами отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный.

Исполнение муниципальной функции по осуществлению муниципального контроля за соблюдением законодательства и иных нормативных правовых актов о закупках товаров, работ, услуг для обеспечения муниципальных нужд городского округа ЗАТО Свободный осуществляется в соответствии с порядком утвержденным постановлением администрации городского округа ЗАТО Свободный от 03.10.2018 № 544 "Об утверждении Порядка осуществления внутреннего муниципального финансового контроля в сфере закупок для обеспечения муниципальных нужд".

Предметом исполнения функции по осуществлению муниципального контроля за соблюдением законодательства и иных нормативных правовых актов о закупках товаров, работ, услуг для обеспечения муниципальных нужд городского округа ЗАТО Свободный является организация и проведение проверок соблюдения юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями и гражданами обязательных требований, установленных муниципальными правовыми актами, а также требований, установленных федеральными законами, законами субъектов Российской Федерации в области торговой деятельности.

3. Цели и задачи программы профилактики нарушений, направленные на минимизацию рисков причинения вреда охраняемым законом ценностям и (или) ущерба,

основанные на описании подконтрольной среды.

3.1. Целями Программы являются:

- предупреждение нарушений обязательных требований законодательства Российской Федерации субъектами контроля;
- снижение административной нагрузки на субъекты контроля;
- сокращение количества нарушений юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями;
- повышение эффективности осуществления контрольно-надзорной деятельности;
- разъяснение подконтрольным субъектам системы обязательных требований.

3.2. Основными задачами Программы являются:

- укрепление системы профилактики нарушений обязательных требований путем активизации профилактической деятельности;
- инвентаризация состава и особенностей подконтрольных субъектов (объектов), оценка состояния подконтрольной сферы;
- выявление причин, факторов и условий, способствующих нарушению обязательных требований, определение способов устранения или снижения рисков их возникновения;
- повышение правосознания и правовой культуры руководителей юридических лиц и индивидуальных предпринимателей.

Раздел II. План мероприятий по профилактике нарушений на 2020 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Место реализации	Ответственное лицо
1.	Поддержание в актуальной редакции размещенных на официальном сайте администрации городского округа ЗАТО Свободный в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – сети «Интернет») перечня и текста нормативных правовых актов, муниципальных нормативных правовых актов, содержащих обязательные требования, установленные муниципальными правовыми актами, оценка соблюдения которых является предметом вида муниципального контроля	по мере издания новых нормативных правовых актов и (или) изменений (дополнений)	Официальный сайт администрации городского округа ЗАТО Свободный (http://adm-zatosvobodnyy.ru/)	Начальник отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный - Шилленков Александр Васильевич Специалист 1 категории отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный – Борская Анастасия Вячеславовна
2.	Информирование подконтрольных субъектов по вопросам соблюдения обязательных требований, установленных муниципальными правовыми актами	постоянно	Официальный сайт администрации городского округа ЗАТО Свободный (http://adm-zatosvobodnyy.ru/)	Начальник отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный - Шилленков Александр Васильевич Специалист 1 категории отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный – Борская Анастасия Вячеславовна
3.	Подготовка и распространение комментариев о содержании новых нормативных правовых актов, устанавливающих обязательные требования, внесенных изменений в действующие акты, сроков и порядке вступления их в действие	В случае изменения обязательных требований	Официальный сайт администрации городского округа ЗАТО Свободный (http://adm-zatosvobodnyy.ru/)	Начальник отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный - Шилленков Александр Васильевич Специалист 1 категории отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный – Борская Анастасия Вячеславовна
4.	Регулярное обновление практики осуществления видов муниципального контроля и размещение на официальных сайтах в сети «Интернет» соответствующих обобщений	ежегодно	Официальный сайт администрации городского округа ЗАТО Свободный (http://adm-zatosvobodnyy.ru/)	Начальник отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный - Шилленков Александр Васильевич Специалист 1 категории отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный – Борская Анастасия Вячеславовна
5.	Выдача предостережений о недопустимости нарушения обязательных требований, требований, установленных муниципальными правовыми актами	В течение года (по мере появления оснований, предусмотренных законодательством)	Направление уведомления	Начальник отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный - Шилленков Александр Васильевич Специалист 1 категории отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный – Борская Анастасия Вячеславовна
6.	Организация и проведение специальных профилактических мероприятий, направленных на предупреждение причинения вреда, возникновение чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, проведение которых предусмотрено порядками организации и осуществления муниципального контроля	По мере необходимости и	Официальный сайт администрации городского округа ЗАТО Свободный (http://adm-zatosvobodnyy.ru/)	Начальник отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный - Шилленков Александр Васильевич Специалист 1 категории отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный – Борская Анастасия Вячеславовна
7.	Размещение на официальном интернет-сайте программы профилактики нарушений на 2021-2022 годы при осуществлении муниципального контроля	IV квартал 2020 и 2021 года	Официальный сайт администрации городского округа ЗАТО Свободный (http://adm-zatosvobodnyy.ru/)	Начальник отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный - Шилленков Александр Васильевич Специалист 1 категории отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный – Борская Анастасия Вячеславовна
8.	Размещение на официальном интернет-сайте плана проведения плановых проверок юридических лиц и индивидуальных предпринимателей на 2021-2022 годы (при наличии)	декабрь 2020 и 2021 года	Официальный сайт администрации городского округа ЗАТО Свободный (http://adm-zatosvobodnyy.ru/)	Начальник отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный - Шилленков Александр Васильевич Специалист 1 категории отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный – Борская Анастасия Вячеславовна

Раздел III. Проект плана мероприятий по профилактике нарушений на 2021-2022 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Место реализации	Ответственное лицо
1.	Поддержание в актуальной редакции размещенных на официальном сайте органов муниципального контроля в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – сети «Интернет») перечня и текста нормативных правовых актов, муниципальных нормативных правовых актов, содержащих обязательные требования, установленные муниципальными правовыми актами, оценка соблюдения которых является предметом вида муниципального контроля	по мере издания новых нормативных правовых актов и (или) внесения в них изменений (дополнений)	Официальный сайт администрации городского округа ЗАТО Свободный (http://adm-zatosvobodnyy.ru/)	Начальник отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный - Шилленков Александр Васильевич Специалист 1 категории отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный – Борская Анастасия Вячеславовна
2.	Информирование подконтрольных субъектов по вопросам соблюдения обязательных требований, установленных муниципальными правовыми актами	постоянно	Официальный сайт администрации городского округа ЗАТО Свободный (http://adm-zatosvobodnyy.ru/)	Начальник отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный - Шилленков Александр Васильевич Специалист 1 категории отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный – Борская Анастасия Вячеславовна
3.	Подготовка и распространение комментариев о содержании новых нормативных правовых актов, устанавливающих обязательные требования, внесенных изменений в действующие акты, сроков и порядке вступления их в действие	В случае изменения обязательных требований	Официальный сайт администрации городского округа ЗАТО Свободный (http://adm-zatosvobodnyy.ru/)	Начальник отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный - Шилленков Александр Васильевич Специалист 1 категории отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный – Борская Анастасия Вячеславовна
4.	Регулярное обновление практики осуществления видов муниципального контроля и размещение на официальных сайтах в сети «Интернет» соответствующих обобщений	ежегодно	Официальный сайт администрации городского округа ЗАТО Свободный (http://adm-zatosvobodnyy.ru/)	Начальник отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный - Шилленков Александр Васильевич Специалист 1 категории отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный – Борская Анастасия Вячеславовна
5.	Выдача предостережений о недопустимости нарушения обязательных требований, требований, установленных муниципальными правовыми актами	В течение года (по мере появления оснований, предусмотренных законодательством)	Направление уведомления	Начальник отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный - Шилленков Александр Васильевич Специалист 1 категории отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный – Борская Анастасия Вячеславовна
6.	Организация и проведение специальных профилактических мероприятий, направленных на предупреждение причинения вреда, возникновение чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, проведение которых предусмотрено порядками организации и осуществления муниципального контроля	По мере необходимости и	Официальный сайт администрации городского округа ЗАТО Свободный (http://adm-zatosvobodnyy.ru/)	Начальник отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный - Шилленков Александр Васильевич Специалист 1 категории отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный – Борская Анастасия Вячеславовна
7.	Размещение на официальном интернет-сайте программы профилактики нарушений на 2021-2022 годы при осуществлении муниципального контроля	IV квартал 2020 и 2021 года	Официальный сайт администрации городского округа ЗАТО Свободный (http://adm-zatosvobodnyy.ru/)	Начальник отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный - Шилленков Александр Васильевич Специалист 1 категории отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный – Борская Анастасия Вячеславовна
8.	Размещение на официальном интернет-сайте плана проведения плановых проверок юридических лиц и индивидуальных предпринимателей на 2021-2022 годы (при наличии)	декабрь 2020 и 2021 года	Официальный сайт администрации городского округа ЗАТО Свободный (http://adm-zatosvobodnyy.ru/)	Начальник отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный - Шилленков Александр Васильевич Специалист 1 категории отдела городского хозяйства и экономики администрации городского округа ЗАТО Свободный – Борская Анастасия Вячеславовна

Раздел IV. Отчетные показатели программы на 2020 год и плановый период 2021 - 2022 годов

№ п/п	Наименование показателя	Целевое значение показателя, % <*>		
		2020 год	Плановый период	
		2021 год	2022 год	
1.	Информированность подконтрольных субъектов о содержании обязательных требований	Не менее 70	Не менее 80	Не менее 80
2.	Полнота обязательных требований, их однозначное толкование подконтрольными субъектами и должностными лицами органа муниципального контроля	Не менее 70	Не менее 80	Не менее 80
3.	Удовлетворенность обеспечением доступности информации о принятых и готовящихся изменениях обязательных требований, размещенной на официальном сайте администрации городского округа ЗАТО Свободный (http://adm-zatosvobodnyy.ru/)	Не менее 70	Не менее 80	Не менее 80
4.	Информированность подконтрольных субъектов о порядке проведения проверок, правах подконтрольных субъектов при проведении проверок	Не менее 70	Не менее 80	Не менее 80
5.	Выполнение профилактических программных мероприятий согласно плану	Не менее 100% мероприятий, предусмотренных планом	Не менее 100% мероприятий, предусмотренных планом	Не менее 100% мероприятий, предусмотренных планом

* Оценка эффективности профилактических мероприятий осуществляется по итогам опроса. Опрос проводится среди лиц, в отношении которых проводились проверочные мероприятия, иных подконтрольных лиц и лиц, участвующих в проведении профилактических мероприятий. Опрос проводится специалистами органов, уполномоченных на проведение муниципального контроля, с использованием разработанной ими анкеты.

от "31" января 2020 года №42
пгт. Свободный

Об установлении платы за содержание жилого

помещения для нанимателей жилых помещений по договорам найма жилых помещений государственного жилищного фонда

На основании пункта 3 статьи 156 Жилищного кодекса Российской Федерации, протокола от 28.01.2020 № 1 заседания тарифной комиссии городского округа ЗАТО Свободный, статьи 111 Областного закона от 10 марта 1999 года № 4-ОЗ "О правовых актах в Свердловской области", руководствуясь подпунктами 31, 36 пункта 8 статьи 27, подпунктом 3 пункта 1 статьи 30 Устава городского округа ЗАТО Свободный,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Установить с 01.02.2020 размер платы за содержание жилого помещения для нанимателей жилых помещений по договорам найма жилых помещений государственного жилищного фонда в соответствии с приложением к настоящему постановлению.

2. Признать утратившим силу постановление администрации городского округа ЗАТО Свободный от 12.09.2016 № 561 "Об установлении платы за содержание жилого помещения для нанимателей жилых помещений по договорам найма жилых помещений государственного жилищного фонда".

3. Настоящее постановление опубликовать в газете "Свободные вести" и на официальном сайте администрации городского округа ЗАТО Свободный (адм-затосвободный.рф).

Глава администрации
А.А. Матвеев

Приложение

Плата за содержание жилого помещения для нанимателей жилых помещений по договорам найма жилых помещений государственного жилищного фонда

№ п/п	Адрес жилого дома	Размер платы (руб/м ²)
1	Свердловская область, пгт. Свободный, ул. Ленина д.39	57,88
2	Свердловская область, пгт. Свободный, ул. Ленина, д. 54	53,55

**ПОЛЕЗНАЯ
ИНФОРМАЦИЯ**



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25.12.2019 № 267-ПК
г. Екатеринбург

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

сетевых организаций на территории Свердловской области на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа

к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" и от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказами Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" и от 19.06.2018 № 834/18 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов" и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УГ "Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области" Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие на срок с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно:

1) стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области:

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Категория надежности электроснабжения	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1.	C ₁ – стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:	третья	17 744	17 744
1.1.	C _{1.1} – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	5 599	5 599
1.2.	C _{1.2} – проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	12 145	12 145

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт:

№ п/п	Ставки за единицу максимальной мощности	Категория надежности электроснабжения	Наименование схемы электроснабжения	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1.	C _{maxN} – ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт, (без НДС), в том числе:	третья	постоянная и временная схема электроснабжения	468	969
1.1.	C _{1.1maxN} – подготовка и выдача сетевой организацией ТУ заявителю, руб./кВт, (без НДС)	третья	постоянная и временная схема электроснабжения	148	304
1.2.	C _{1.2maxN} – проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб./кВт, (без НДС)	третья	постоянная и временная схема электроснабжения	320	665

3) стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт по мероприятиям "последней мили" за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения согласно приложению № 1;

4) формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 2.

2. Утвердить на срок с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года расходы сетевых организаций на территории Свердловской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Значение (тыс. руб., без НДС, без налога на прибыль)
1	2	3
1.	Акционерное общество «Горэлектросеть», город Первоуральск	2 591,758
	до 15 кВт	497,510
	от 15 кВт до 150 кВт	2 094,248
2.	Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург	359 095,294
	до 15 кВт	298 362,115
	Акционерное общество «Облкоммуэнерг», город Екатеринбург	273 629,628
	до 15 кВт	227 174,816
3.	до 15 кВт до 150 кВт	45 714,101
	беспроцентная рассрочка	740,711
4.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Уральский», город Екатеринбург	3 447,164
	до 15 кВт	669,367
	от 15 кВт до 150 кВт	2 777,797
5.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	26 635,075
	до 15 кВт	19 630,567
	от 15 кВт до 150 кВт	7 004,508
6.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	24 332,175
	до 15 кВт	14 408,516
	от 15 кВт до 150 кВт	9 923,659
7.	Муниципальное унитарное предприятие Качканарского городского округа «Городские энергосистемы», город Качканар	3 476,403
	до 15 кВт	1 429,229
	от 15 кВт до 150 кВт	2 047,174
8.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», город Екатеринбург	995 085,943
	до 15 кВт	521 268,291
	от 15 кВт до 150 кВт	473 817,652
9.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Екатеринбург	9 644,129
	до 15 кВт	7 345,843
	от 15 кВт до 150 кВт	2 298,286
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск	1 498,575
	до 15 кВт	1 225,064
	от 15 кВт до 150 кВт	273,511
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж	2 129,289
	до 15 кВт	2 129,289
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосиала», город Екатеринбург	60 311,529
	до 15 кВт	13 195,223
	от 15 кВт до 150 кВт	47 116,306
13.	Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА», город Верхняя Салда	32,381
	до 15 кВт	32,381

3. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2018 № 322-ПК "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2019 год" ("Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области" (www.pravo.gov66.ru), 2018, 28 декабря, № 20048) с изменениями, внесенными постановлениями Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 24.04.2019 № 33-ПК, от 21.05.2019 № 51-ПК, от 05.06.2019 № 55-ПК, от 20.11.2019 № 136-ПК и от 29.11.2019 № 148-ПК.

4. Контроль над исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области М.Б. Соболя.

5. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2020 года.

6. Настоящее постановление опубликовать на "Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области" (www.pravo.gov66.ru).

Председатель Региональной энергетической комиссии Свердловской области
В.В. Гришанов

Приложение № 1

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт по мероприятиям "последней мили" за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения

№ п/п	Наименование объектов электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки		Ставки за единицу максимальной мощности	
		на территории городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ)	С2, руб./км (без НДС, без налога на прибыль)		С2maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
1.1.	ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ проводом СИП				
1.1.1.	с площадью поперечного сечения до 120 мм ² на деревянных опорах с железобетонными приставками	1 406 175	1 406 175	4 117	4 117
1.1.2.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 120 мм ² на железобетонных опорах	1 689 423	1 689 423	4 010	4 010
1.2.	ВЛ-10(6) кВ				
1.2.1.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм ² на деревянных опорах с железобетонными приставками	1 796 885	1 796 885	5 905	5 905
1.2.2.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм ² на железобетонных опорах	2 026 728	2 026 728	7 097	7 097
1.2.3.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм ² на железобетонных опорах с установкой индикаторов обнаружения мест повреждения ЛЭП	1 983 674	1 983 674	-	-
1.2.4.	ВЛ-10(6) кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 50 мм ² на железобетонных опорах	-	757 544	-	-
1.2.5.	ВЛ-10(6) кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 50 мм ² на деревянных опорах с железобетонными приставками	-	849 660	-	-
1.2.6.	ВЛ-10(6) кВ проводом АС с площадью поперечного сечения до 70 мм ² на железобетонных опорах	1 516 462	1 516 462	1 690	1 690
1.3.	ВЛ-35 кВ				
1.3.1.	ВЛ-35 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм ²	-	7 340 744	-	-
1.4.	ВЛ-110 кВ				
1.4.1.	ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм ²	6 586 479	6 586 479	-	-
2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ)	С3, руб./км (без НДС, без налога на прибыль)		С3maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
2.1.	КЛ-0,4 кВ				
2.1.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШВ с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 4х25 мм ² (прокладка в траншее)	1 788 843	-	7 632	-

2.1.2	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВВБШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластика и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4x16 мм2 до 4x240 мм2 (прокладка в траншее)	3 936 873	3 936 873	4 058	4 058	2.2.6	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3x(1x120) мм2 до 3x(1x630) мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	17 545 630	17 545 630	6 176	6 176
2.1.3	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВВБШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластика и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4x50 мм2 до 4x240 мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	10 103 664	10 103 664	7 947	7 947	2.2.7	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3x95 мм2 до 3x240 мм2 (прокладка в траншее)	3 303 672	3 303 672	1 091	1 091
2.1.4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4x50 мм2 до 4x240 мм2 (прокладка в траншее)	3 237 911	-	2 782	-	2.2.8	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3x120 мм2 до 3x240 мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	16 672 451	-	1 404	-
2.1.5	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4x95 мм2 до 4x240 мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	10 639 016	10 639 016	-	-	2.2.9	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3x(1x240) до 3x(1x630) мм2 (прокладка открытым способом с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	13 510 032	13 510 032	-	-
2.1.6	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВВГнг с изоляцией из ПВХ пластика и медной токопроводящей жилой сечением 5x16 мм2 (прокладка в траншее)	2 506 559	-	-	-	2.2.10	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3x(1x240) до 3x(1x630) мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	52 008 711	52 008 711	-	-
2.1.7	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВББШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластика и медной токопроводящей жилой сечением от 4x50 мм2 до 4x240 мм2 (прокладка в траншее)	3 607 248	-	2 212	-	2.2.11	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3x(1x95) мм2 до 3x(1x630) мм2 (прокладка в траншее)	8 306 048	8 306 048	-	-
2.1.8	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВББШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластика и медной токопроводящей жилой сечением от 4x95 мм2 до 4x240 мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	16 091 037	16 091 037	-	-	2.2.12	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3x(1x95) мм2 до 3x(1x630) мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	17 126 386	17 126 386	-	-
2.1.9	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ПвББШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением 4x240 мм2 (прокладка в траншее)	4 964 331	-	3 460	-	2.2.13	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3x(1x240) до 3x(1x630) мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	57 604 138	57 604 138	-	-
2.1.10	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ПвББШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 4x95 мм2 до 4x240 мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	16 120 999	16 120 999	-	-	2.2.14	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3x(1x240) до 3x(1x630) мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	5 206 630	-	3 143	-
2.2.	КЛ-10(6) кВ					2.3.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3x(1x120) мм2 до 3x(1x630) мм2 (прокладка в траншее)	5 552 830	5 552 830	2 795	2 795
2.2.1	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3x50 мм2 до 3x240 мм2 (прокладка в траншее)	3 870 634	3 870 634	4 465	4 465	2.3.1	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3x(1x120) мм2 до 3x(1x630) мм2 (прокладка в траншее)	13 104 450	13 104 450	-	-
2.2.2	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АСБ бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 3x70 мм2, 3x240 мм2 (прокладка в траншее)	5 232 555	5 232 555	3 419	3 419	2.3.2	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3x(1x120) мм2 до 3x(1x630) мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	7 417 122	7 417 122	-	-
2.2.3	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3x50 мм2 до 3x240 мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	13 584 532	13 584 532	7 799	7 799	2.4.	КЛ-35 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3x(1x120) мм2 до 3x(1x630) мм2 (прокладка в траншее)				
2.2.4	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АСБ бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 3x70 мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	-	14 491 294	-	-	2.4.1	КЛ-35 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3x(1x120) мм2 до 3x(1x630) мм2 (прокладка в траншее)				
2.2.5	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3x(1x120) мм2 до 3x(1x630) мм2 (прокладка в траншее)	5 456 416	5 456 416	2 533	2 533						

2.4.2	КЛ-35 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	15 951 461	15 951 461	-	-
2.5.	КЛ-110 кВ				
2.5.1	КЛ-110 кВ кабелем марки ПвПу2г с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением 3х(1х1200/240-110) мм2 (прокладка в железобетонном лотке)	81 743 327	-	-	-
3.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	С4, руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль)		С4maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
3.1.	Блочные комплекты распределительные пункты				
3.1.1	Блочные комплекты распределительные пункты на 18 или 22 ячейки на номинальное напряжение 10(6) кВ	30 629 155	30 629 155	8 397	-
3.1.2	Блочные комплекты распределительные пункты от 12 до 24 ячеек на номинальное напряжение 20 кВ	36 343 046	36 343 046	3 699	-
3.2.	Реклоузеры				
3.2.1	Реклоузер 10(6) кВ (с установкой железобетонной опоры)	1 028 962	1 028 962	6 218	6 218
3.2.2	Реклоузер 10(6) кВ с пунктом коммерческого учета (с установкой железобетонной опоры)	1 743 483	1 743 483	4 681	4 681
3.2.3	Реклоузер 35 кВ (с установкой металлической анкерно-угловой опоры)	3 755 118	3 755 118	-	-
3.3.	Прочее оборудование				
3.3.1	Разъединитель РЛНД 10(6) кВ	32 276	32 276	331	331
3.3.2	Разъединитель РЛК 20/10(6) кВ (с установкой железобетонной опоры)	138 683	138 683	-	-
3.3.3	Разъединитель ПРВТ 10(6) кВ	148 643	148 643	1 005	1 005
3.3.4	Шкаф распределительный ШР	65 703	65 703	3 816	3 816
3.3.5	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства воздушной линии ВЛ-0,4 кВ	46 500	46 500	-	-
3.3.6	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ-0,4 кВ	59 266	59 266	-	-
3.3.7	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства воздушной линии ВЛ-20/10(6) кВ	302 848	302 848	-	-
3.3.8	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ-20/10(6) кВ	376 782	376 782	-	-
3.3.9	Шкаф распределительный с измерительным комплексом в габаритах: высота до 1700 мм, ширина до 1700 мм, глубина до 400 мм	341 734	-	763	-
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	С5, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		С5maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
4.1.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформатором ТМГ от 1х25 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	10 087	10 087	10 087	10 087
4.2.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформаторами ТМГ от 2х100 кВА до 2х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	8 320	8 320	8 320	8 320
4.3.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ТВ из панелей типа «сэндвич» (тупиковые) с трансформатором ТМГ от 1х63 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	11 306	11 306	11 306	11 306
4.4.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ПВ из панелей типа «сэндвич» (транзитные с воздушным вводом) с трансформатором ТМГ 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	-	13 548	-	13 548
4.5.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ПК из панелей типа «сэндвич» (транзитные с кабельным вводом) с трансформатором ТМГ 1х63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	5 854	-	5 854	-
4.6.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ	5 768	-	5 768	-
4.7.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ 1х400 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	-	6 269	-	6 269
4.8.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (транзитные) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	7 875	7 875	7 875	7 875
4.9.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (транзитные) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	7 349	7 349	7 349	7 349
4.10.	Блочные комплекты трансформаторные подстанции БКТП (тупиковые) с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	6 917	6 917	6 917	6 917
4.11.	Блочные комплекты трансформаторные подстанции БКТП (тупиковые) с трансформаторами ТМГ от 2х400 кВА до 2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	13 877	13 877	13 877	13 877

4.12.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформатором ТМГ от 1х400 кВА до 1х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	6 633	6 633	6 633	6 633
4.13.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформаторами ТМГ от 2х250 кВА до 2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	12 977	12 977	12 977	12 977
4.14.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с сухими трансформаторами от 2х1000 кВА до 2х2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	8 497	8 497	8 497	8 497
4.15.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с сухими трансформаторами 2х2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	7 223	7 223	7 223	7 223
4.16.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП с трансформаторами ТМГ от 4х1000 кВА до 4х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	5 830	5 830	5 830	5 830
4.17.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформаторами ТМГ 2х2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	4 698	-	4 698	-
4.18.	Мачтовые трансформаторные подстанции МТП с трансформатором от 1х25 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	17 726	17 726	17 726	17 726
4.19.	Столбовые трансформаторные подстанции СТП с трансформатором от 1х16 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	14 145	14 145	14 145	14 145
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	С6, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		С6maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
5.1.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	12 737	12 737	12 737	12 737
5.2.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	13 916	13 916	13 916	13 916
5.3.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	14 219	14 219	14 219	14 219
5.4.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2500 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	11 494	11 494	11 494	11 494
5.5.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	16 645	16 645	16 645	16 645
5.6.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	19 852	19 852	19 852	19 852
5.7.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2500 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	16 065	16 065	16 065	16 065
5.8.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	25 405	25 405	25 405	25 405
6.	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) Подстанции (ПС) 35/10 кВ	С7, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		С7maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
6.1.	с масляными трансформаторами наружной установки 2х16000 кВА с ЗРУ 35 кВ и ЗРУ 10 кВ	6 472	-	6 472	-

Примечания:

ВЛ -воздушная линия электропередачи;
 КЛ -кабельная линия электропередачи;
 КТП -комплектная трансформаторная подстанция;
 БКТП -блочная комплектная трансформаторная подстанция;
 БКРП -блочный комплектный распределительный пункт;
 ТП -трансформаторный пункт (подстанция);
 МТП - мачтовая трансформаторная подстанция;
 ПС - подстанция.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (С5maxN), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С6maxN), подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (С7maxN) на планируемый период принимаются равными значениям стандартизованных тарифных ставок С5, С6, С7, установленными настоящим постановлением.

Стандартизованные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизованных тарифных ставок используются расчетные показатели в соответствии с техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, выданными заявителю.

Приложение № 2

ФОРМУЛЫ

ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 \text{ (руб. за одно присоединение)}$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области, руб. за одно присоединение, (без НДС).

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий электропередачи:

$$P_2 = C_1 + (C_2 * L_2) + (C_3 * L_3) \text{ (руб. за одно присоединение)}$$

где:

C_2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство воздушных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км, (без НДС);

L_2 – протяженность воздушных линий электропередачи, км;

C_3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство кабельных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км, (без НДС);

L_3 – протяженность кабельных линий электропередачи, км;

3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$P_3 = C_1 + (C_2 * L_2) + (C_3 * L_3) + (C_4 * K_4) + (C_5 * N) + (C_6 * N) + (C_7 * N) \text{ (руб. за одно присоединение)},$$

где:

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./шт., (без НДС);

K_4 – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

C_5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных (РТП) подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт, (без НДС);

C_6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт, (без НДС);

C_7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше, руб./кВт, (без НДС);

4. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки на технологическое присоединение, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях для присоединения к электрическим сетям, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях для присоединения к электрическим сетям, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

5. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения

(технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ис1}} + P_{\text{ис2}}), \text{ (руб.)}$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ис1}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к электрическим сетям, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$P_{\text{ис2}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к электрическим сетям, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27.12.2019 № 277-ПК
г. Екатеринбург

О признании утратившими силу отдельных постановлений Региональной энергетической комиссии Свердловской области и о внесении изменений в отдельные постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», приказом Федеральной антимонопольной службы от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УТ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 24.12.2014 № 256-ПК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области» ("Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области" (www.pravo.gov66.ru), 2014, 30 декабря, № 3502) с изменениями, внесенными постановлениями Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 26.12.2014 № 275-ПК, от 24.06.2015 № 77-ПК, от 23.12.2015 № 281-ПК, от 23.12.2015 № 286-ПК, от 23.12.2015 № 287-ПК, от 23.12.2016 № 223-ПК, от 28.12.2016 № 253-ПК, от 3.10.2017 № 113-ПК, от 25.12.2017 № 210-ПК, от 30.10.2018 № 158-ПК, от 25.12.2018 № 317-ПК и от 27.12.2018 № 338-ПК.

2. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2018 № 319-ПК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области, на 2019-2021 годы» ("Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области" (www.pravo.gov66.ru), 2018, 28 декабря, № 20046).

3. Внести в постановление Региональной энергетической

комиссии Свердловской области от 23.12.2016 № 224-ПК "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области, на 2017-2021 годы" ("Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области" (www.pravo.gov66.ru), 2016, 29 декабря, № 10952) с изменениями, внесенными постановлениями Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2017 № 210-ПК и от 25.12.2018 № 317-ПК (далее - постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 23.12.2016 № 224-ПК), изменение, изложив приложения № 1 и № 2 в новой редакции (приложение № 1).

4. Внести в Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области, на 2017-2021 годы, установленные постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 23.12.2016 № 224-ПК, изменение, изложив Раздел 1 в новой редакции (приложение № 2).

5. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2017 № 211-ПК "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области, на 2018-2022 годы" ("Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области" (www.pravo.gov66.ru), 2017, 29 декабря, № 16109) с изменениями, внесенными постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2018 № 317-ПК (далее - постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2017 № 211-ПК), изменение, изложив приложение № 1 в новой редакции (приложение № 3).

6. Внести в Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области, на 2018-2022 годы, установленные постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2017 № 211-ПК, изменение, изложив приложение № 1 в новой редакции (приложение № 4).

7. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2018 № 320-ПК "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области, на 2019-2023 годы" ("Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области" (www.pravo.gov66.ru), 2018, 28 декабря, № 20047) следующие изменения:

1) приложения № 1 и № 2 изложить в новой редакции (приложение № 5);

2) пункт 2 приложения № 3 признать утратившим силу.

8. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 27.12.2018 № 325-ПК "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области" ("Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области" (www.pravo.gov66.ru), 2018, 28 декабря, № 20053) следующие изменения:

1) приложения № 1 и № 2 изложить в новой редакции (приложение № 6);

2) в приложении № 4 в разделе 1 в таблице строку 7.4 пункта 7 изложить в новой редакции:

7.4.	2020 год	529 869	340	1,321	529 869	340	1,321
------	----------	---------	-----	-------	---------	-----	-------

3) в приложении № 5 в таблице строку 7 изложить в новой редакции:

7.	ООО «Энергоплос», г. Екатеринбург	X	X	64 765,88	69 344,13	71 774,34	64 081,58	64 010,79
----	-----------------------------------	---	---	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------

9. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области М.Б. Соболя.

10. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2020 года.

11. Настоящее постановление опубликовать на "Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области" (www.pravo.gov66.ru).

Председатель Региональной энергетической комиссии Свердловской области
В.В. Гришанов

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области, на 2019-2023 годы

Раздел 1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области, на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование сетевых организаций, период действия тарифов	1 полугодие		Одноставочный тариф	2 полугодие		Одноставочный тариф
		Двухставочный тариф			Двухставочный тариф		
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
		руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч	руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч
1.	ОАО «МРСК Урала», г. Екатеринбург - МУП жилищно-коммунального хозяйства «Кедр», п. Свободный						
1.1.	2019 год	103 984	171	0,426	103 984	171	0,426
1.2.	2020 год	101 755	179	0,451	101 755	179	0,443
1.3.	2021 год	105 567	186	0,444	105 567	186	0,444
1.4.	2019 год	108 724	193	0,459	108 724	193	0,459
1.5.	2023 год	101 914	201	0,450	101 914	201	0,450
2.	ОАО «МРСК Урала», г. Екатеринбург - ООО «Электросетевая компания «Рост», г. Екатеринбург						
2.1.	2019 год	128 600	109	0,562	128 600	109	0,562
2.2.	2020 год	112 635	121	0,428	112 635	121	0,428
2.3.	2021 год	113 360	118	0,517	113 360	118	0,517
2.4.	2019 год	111 546	123	0,516	111 546	123	0,516
2.5.	2023 год	126 040	127	0,571	126 040	127	0,571

Раздел 2. Разъяснения по применению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области, на 2019-2023 годы

1. Тарифы, указанные в разделе 1, применяются для взаимных расчетов между сетевыми организациями за услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании объектов электросетевого хозяйства.

2. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии учитывают затраты сетевых организаций по содержанию оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, и покупке нормативного технологического расхода (потери) электрической энергии.

3. В тарифах на услуги по передаче электрической энергии не учтен налог на добавленную стоимость.

4. Тарифы, отмеченные значком <*>, налогом на добавленную стоимость не облагаются, так как сетевые организации, которым утвержден указанный тариф, применяют упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций, расположенных на территории Свердловской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь	
			тыс. руб.	
1.	МУП жилищно-коммунального хозяйства «Кедр», п. Свободный	2019 год	4 145,65	
		2020 год	3 985,10	
		2021 год	4 253,26	
		2022 год	4 357,53	
		2023 год	4 464,89	
2.	ООО «Электросетевая компания «Рост», г. Екатеринбург	2019 год	22 478,72	
		2020 год	19 924,22	
		2021 год	19 993,38	
		2022 год	19 753,46	
		2023 год	19 516,42	

Приложение № 6

Долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала" (город Екатеринбург), рассчитанные методом доходности инвестированного капитала (РАВ)

№ п/п	Наименование сетевых организаций, период действия тарифов	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч		
1.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», г. Екатеринбург						
	2012 ¹						
	2013 ¹						
	2014 ¹						
	2015 ¹						
	2016 ¹						
	2017 ¹						
	2018 ¹						
	2019	556 351,25	281,83	1,24361	592 127,63	299,39	1,32243
	2020	582 683,45	313,83	1,32782	608 521,28	325,29	1,37744

1> Тарифы на 2012–2018 годы установлены постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 23.12.2010 № 171-ПК "Об утверждении долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала", рассчитанных методом доходности инвестированного капитала" (с изменениями)".

Необходимая валовая выручка открытого акционерного общества "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала" (город Екатеринбург) на долгосрочный период регулирования, рассчитанная методом доходности инвестированного капитала (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», г. Екатеринбург	2012	15 940 625
		2013	16 548 410
		2014	15 692 615
		2015	15 743 127
		2016	16 971 146
		2017	17 169 720
		2018	18 516 903
		2019	18 395 752
2020	19 114 419		

Технологический баланс электрической энергии и мощности в сети _____ МУП ЖКХ "КЕДР" за 2019 год

№ п/п	2	Всего	ГН	ВН	СН Г	СН П	ИИ
		кВт	кВт	кВт	кВт	кВт	кВт
1.	Поступление электроэнергии в сеть ВСО (W _{ОС})	14 833 472			14 833 472		
	в том числе из сети						
1.1.	ОАО "МЭСК Урала"	14 833 472			14 833 472		
1.2.	ННСО2						
2.	Потери электроэнергии в сети (?W _{факт})	7 274 449					
2.1.	по кв в % ((п/п 1)*100)	0,73%					
3.	Нормативные потери электроэнергии в сети, ?W _{норм}	918 225					
3.1.	по кв в %	0,70%					
4.	Сквозьформативные потери, ?W _{сф.лорп}	379 224					
4.1.	по кв в %	3%					
5.	Отпуск электроэнергии из сети (W _{отп})	13 539 024			4 418 558	9 120 466	
	в т.ч. собственным потребителям ГП ОАО "ЭнергосбыТ Плюс" (W _{ПО})	11 967 045			3 580 269	8 386 776	
	из них:						
5.1.1.	юридическим лицам	11 800 019			3 552 830	8 247 189	
5.1.2.	физическим лицам	167 026			27 439	139 587	
	в т.ч. собственным потребителям ГП ОАО "Оборонэнерго" (W _{ПО})	0			0	0	
5.1.2.	из них:						
5.1.2.1.	юридическим лицам	0			0	0	

5.1.2.2.	физическим лицам	0					
5.2.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО (W _{ПО})						
	из них:						
5.2.1.	юридическим лицам						
5.2.2.	физическим лицам						
5.3.	непосредственно присоединенной сетевой организации (W _{ННСО})	1 571 980			838 289	733 691	
	в том числе:						
5.3.1.	ОАО "Оборонэнерго"	1 571 980	0		838 289	733 691	
5.3.2.	ННСО2						
5.4.	Потребителям оптового рынка						
5.5.	Потребителям вышедшим "прямой" договор						
6.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды (W _{СН})	0			0		
	в том числе:						
6.1.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды купленный на розничном рынке (ГП ЭСО ОАО "ЭнергосбыТ Плюс")	0					
6.2.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды купленный на оптовом рынке						

Затраты на покупку потерь в сети МУП ЖКХ "КЕДР" за 2019 год.

Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2020 год

Утверждено: приказ Федеральной антимонопольной службы от 28 ноября 2019 № 1567/19-ДОП

Показатель	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
Потери в э/сетях	0,0849	0,0799	0,0749	0,0749	0,0680	0,0749	0,0761	0,0749	0,0749	0,0780	0,0780	0,0861	0,93
Потери мощности в сети	0,2269	0,2230	0,2044	0,1998	0,1738	0,1944	0,2000	0,1916	0,2044	0,2077	0,2036	0,2079	0,2

Перечень мероприятий по снижению размера потерь в сетях

1. Замена средств учета с повышением класса точности
2. Организация равномерного снятия показаний приборов учета
3. Выявление бездоговорного потребления
4. Выявление и включение в объем услуги безучетного потребления

Информация о перечне зон деятельности в сети МУП ЖКХ "КЕДР"

В зоне деятельности МУП ЖКХ "КЕДР" находятся трансформаторные подстанции, центральный распределительный пункт, распределительные электрические сети (6 - 0,4 кВ), обеспечивающие электроснабжением ГО ЗАТО п. Свободный.

ВЕДОМОСТЬ ОБОРУДОВАНИЯ ЭЛЕКТРОХОЗЯЙСТВА

№ п/п	Наименование сооружений и оборудования	Ед изм	Количество	Техническое состояние сооружений и оборудования
-------	--	--------	------------	---

в трансформаторной подстанции № 1, инв. № 112

1	Трансформатор силовой ТМ-400	шт.	1	удовлетворительное
2	Трансформатор силовой ТМ-180	шт.	1	удовлетворительное
3	Камера в/в КСО	шт.	4	удовлетворительное
4	Камера н/в КСО	шт.	6	удовлетворительное

в трансформаторной подстанции № 2, инв. № 113

1	Трансформатор силовой ТМ-320	шт.	2	удовлетворительное
2	Счетчик САЗУ	шт.	1	удовлетворительное
3	Камера в/в КСО	шт.	4	удовлетворительное
4	Камера н/в КСО	шт.	5	удовлетворительное

в трансформаторной подстанции № 3, инв. № 114

1	Трансформатор силовой ТМ-320	шт.	1	удовлетворительное
---	------------------------------	-----	---	--------------------

1	Трансформатор силовой	ТМ-320	шт.	1	удовлетворительное
2	Трансформатор силовой	ТМ-400	шт.	1	удовлетворительное
3	Счетчик	САЗУ-И-670	шт.	2	удовлетворительное
4	Камера в/в	КСО	шт.	5	удовлетворительное
5	Камера н/в	КСО	шт.	6	удовлетворительное

в трансформаторной подстанции № 4, инв. № 115

1	Трансформатор силовой	ТМ-400	шт.	2	удовлетворительное
2	Счетчик	САЗУ-И-670	шт.	2	удовлетворительное
3	Камера в/в	КСО	шт.	4	удовлетворительное
4	Камера н/в	КСО	шт.	7	удовлетворительное

в трансформаторной подстанции № 6, инв. № 116

1	Трансформатор силовой	ТМ-180	шт.	1	удовлетворительное
2	Трансформатор силовой	ТМ-180	шт.	1	неисправен с момента передачи
3	Камера в/в	КСО	шт.	4	удовлетворительное
4	Камера н/в	КСО	шт.	4	удовлетворительное

в трансформаторной подстанции № 8, инв. № 117

1	Трансформатор силовой	ТСМА-100	шт.	1	удовлетворительное
2	Камера в/в	КСО	шт.	3	удовлетворительное
2	Камера н/в	КСО	шт.	1	удовлетворительное

1	Трансформатор силовой	ТМ-320	шт.	2	удовлетворительное
2	Счетчик	САЗУ-И-670	шт.	2	удовлетворительное
3	Камера в/в	КСО	шт.	4	удовлетворительное
4	Камера н/в	КСО	шт.	5	удовлетворительное

в трансформаторной подстанции № 15, инв. № 120

Здание трансформаторной подстанции в аварийном состоянии					
1	Трансформатор силовой	ТМ-320	шт.	2	удовлетворительное
2	Счетчик	САЗУ-И-670	шт.	2	удовлетворительное
3	Камера в/в	КСО	шт.	4	удовлетворительное
4	Камера н/в	КСО	шт.	4	удовлетворительное

в трансформаторной подстанции № 21, инв. № 121

1	Трансформатор силовой	ТМ-250	шт.	1	удовлетворительное
2	Камера н/в	КСО	шт.	3	удовлетворительное

в трансформаторной подстанции № 24

1	2КТПН - 400	к-т	шт.	1	удовлетворительное
Неисправен трансформатор №1 с момента передачи					

1	Трансформатор силовой	ТМ-400	шт.	1	удовлетворительное
2	Счетчик	САЧУ-И-672	шт.	1	удовлетворительное
3	Камера в/в	КСО	шт.	4	удовлетворительное
4	Камера н/в	КСО	шт.	3	удовлетворительное

в трансформаторной подстанции № 30, инв. № 123

1	Трансформатор силовой	ТМ-400	шт.	2	удовлетворительное
2	Счетчик	САЧУ-И-672	шт.	2	удовлетворительное
3	Камера в/в	КСО	шт.	6	удовлетворительное
4	Камера н/в	КСО	шт.	8	удовлетворительное

в трансформаторной подстанции № 31, инв. № 124

1	Трансформатор силовой	ТМ-400	шт.	1	удовлетворительное
2	Трансформатор силовой	ТМ-400	шт.	1	неисправен с момента передачи
3	Счетчик	САЧУ-И-672	шт.	2	удовлетворительное
4	Камера в/в	КСО	шт.	6	удовлетворительное
5	Камера н/в	КСО	шт.	8	удовлетворительное

в трансформаторной подстанции № 32, инв. № 125

1	Трансформатор силовой	ТМ-400	шт.	2	удовлетворительное
2	Трансформатор силовой	ТМ-400	шт.	1	неисправен с момента передачи

в трансформаторной подстанции № 33, инв. № 160

1	Трансформатор силовой	ТМ-400	шт.	1	удовлетворительное
2	Трансформатор силовой	ТМ-400	шт.	1	удовлетворительное
3	Камера в/в	КСО	шт.	4	удовлетворительное
4	Камера н/в	КСО	шт.	8	удовлетворительное

в трансформаторной подстанции № 34

1	Трансформатор силовой	ТМ-400	шт.	1	удовлетворительное
2	Камера в/в	КСО	шт.	4	удовлетворительное
3	Камера н/в	КСО	шт.	3	удовлетворительное

в трансформаторной подстанции открытого типа № 11, инв. № 161

1	Трансформатор силовой	ТМ-320	шт.	1	удовлетворительное
2	Камера в/в	КСО	шт.	2	удовлетворительное

в трансформаторной подстанции открытого типа № 12, инв. № 162

1	Трансформатор силовой	ТСМА-100	шт.	1	удовлетворительное
2	Выключатель нагрузки	ВНП-16	шт.	1	удовлетворительное

в трансформаторной подстанции открытого типа № 13, инв. № 163

1	Трансформатор силовой	ТСМА-60	шт.	1	удовлетворительное
2	Выключатель нагрузки	ВНП-16	шт.	1	удовлетворительное

в центральном распределительном пункте инв. № 126

1	2КТПН - 1000	к-т	шт.	1	удовлетворительное
Неисправен трансформатор №1. Выведен из строя по вине подрядной организации проводившей ремонт в РУ-0,4 кВ на ЦРП					
2	Камера в/в	КРУЭПЭ-6П-400-10АУ2	шт.	16	удовлетворительное

в трансформаторной подстанции ДЭС

1	Трансформатор силовой	ТМ-180	шт.	1	удовлетворительное
3	Камера в/в	КСО	шт.	4	удовлетворительное
4	Камера н/в	КСО	шт.	3	удовлетворительное

в трансформаторной подстанции № 4/з

Здание трансформаторной подстанции в аварийном состоянии					
1	Трансформатор силовой	ТМ-180	шт.	2	удовлетворительное
2	Счетчик	САЗУ-И-670	шт.	1	удовлетворительное
3	Камера в/в	КСО	шт.	4	удовлетворительное
4	Камера н/в	КСО	шт.	3	удовлетворительное

в трансформаторной подстанции № 6/з

Здание трансформаторной подстанции в аварийном состоянии					
1	Трансформатор силовой	ТМ-180	шт.	2	удовлетворительное
2	Трансформатор силовой	ТМ-160	шт.	2	удовлетворительное
1	Трансформатор силовой	ТМ-180	шт.	2	удовлетворительное
2	Трансформатор силовой	ТМ-160	шт.	2	удовлетворительное
3	Счетчик	САЗУ-И-670	шт.	2	удовлетворительное
4	Камера в/в	КСО	шт.	5	удовлетворительное
5	Камера н/в	КСО	шт.	8	удовлетворительное

в трансформаторной подстанции № 7/з

Здание трансформаторной подстанции в аварийном состоянии					
1	Трансформатор силовой	ТМ-320	шт.	2	удовлетворительное
2	Счетчик	САЗУ-И-670	шт.	2	удовлетворительное
3	Камера в/в	КСО	шт.	4	удовлетворительное
4	Камера н/в	КСО	шт.	6	удовлетворительное

Перечень кабельных и воздушных линий, расположенных в п. Свободный Свердловской области

Тип линии (КЛ, ВЛ)	Наименование линии	марка кабеля	сечение	L, м	L, м	L, м
Линии 6 кВ						
КЛ	ЦРП - ТП31	ААБ	3*50	1250		
КЛ	ТП Ива - ЦРП	ААБ	3*240	1020		
КЛ	ЦРП - ТП30	ААБ	3*50	1400		
КЛ	ЦРП - ДЭС	ААБ	3*95	300		

КЛ	ЦРП - ТП21	ААБ	3*35	100	
КЛ	ЦРП - ТП14	ААБ	3*50	750	
КЛ	ЦРП - ТП3	ААБ	3*50	750	
КЛ	ТП Ива - ЦРП	ААБ	3*240	1020	
КЛ	ЦРП - ДЭС	ААБ	3*95	300	
КЛ	ТП1 - ТП-32	АСБ	3*50	310	
КЛ	ТП1 - ТП-2	АСБ	3x95	310	
КЛ	ТП1 - ТП26	ААБ	3x50	310	
КЛ	ТП2 - ТП3	АСБ	3*70	55	
КЛ		СБ	3*50	400	
КЛ	ТП2 - ТП14	АСБ	3*50	210	
КЛ	ТП3 - ТП4	АСБ	3*50	340	
КЛ	ТП4 - ТП31	ААБ	3*50	400	
КЛ	ТП4 - ТП15	ААБ	3*50	490	
КЛ	ТП Ива - ТП26	ААБ	3*25	210	
КЛ	ТП Ива - ТП26	ААБ	3*70	920	
КЛ	ТП14 - ТП15	АСБ	3*50	490	
КЛ	ТП15 - ТП30	ААБ	3*50	400	
КЛ	ТП26 - ДЭС	АСБ	3*70	700	
КЛ	ТП26 - ДЭС	АСБ	3*70	700	
КЛ	ТП26 - ТП24	АСБ	3*50	600	
КЛ	ТП Ива - ТП24	ААБ	3*25	780	
КЛ	ТП31 - КЛ, ВЛ ТП11	АСБ	3*50	480	
ВЛ		АС	35		1900
КЛ	ТП33 - ЦРП в/ч 19972	АСБ	3*70	1800	
КЛ	ТП33 - ЦРП в/ч 19972	АСБ	3*70	1800	
КЛ	ТП Ива - КЛ, ВЛ ТП12,13	СБ	3*25	240	
ВЛ		АС	35		2500
КЛ	ТП Ива - ТП34	АСБ	3*95	600	
КЛ	ТП Ива - КЛ, ВЛ ТП6	АСБ	3*50	250	
ВЛ		АС	35		1200
				19685	5600
Линии 0,4 кВ					
КЛ	ЦРП - котельная (старая)	ВВБш	3*185+ 0	80	
КЛ	ЦРП - котельная (старая)	ВВБш	3*185+ 0	80	
КЛ	ЦРП - котельная (старая)	ВВБш	3*185+ 0	80	
КЛ	ЦРП - котельная (старая)	ВВБш	3*185+ 0	80	
КЛ	ЦРП - котельная (старая)	ВВБш	3*185+ 0	80	
КЛ	ЦРП - котельная (новая)	ВВБш	3*120+ 1*70	60	
КЛ	ЦРП - котельная (новая)	ВВБш	3*120+ 1*70	60	
КЛ	ЦРП - котельная (новая)	ВВБш	3*120+ 1*70	60	
КЛ	ЦРП - котельная (новая)	ВВБш	3*120+ 1*70	60	
КЛ	ЦРП - котельная (новая)	ВВБш	3*90+1 *50	60	
КЛ	ЦРП - котельная (новая)	ВВБш	3*70+1 *35	60	
КЛ	ЦРП - котельная (новая)	ВВБш	3*120+ 1*70	60	
КЛ	ЦРП - котельная (новая)	ВВБш	3*120+ 1*70	60	
КЛ	ЦРП - котельная (новая)	НРБГ	3*120+ 1*50	60	
КЛ	ЦРП - котельная (новая)	НРБГ	3*120+ 1*50	60	
КЛ	ТП1 - уличное освещение	АСБ	3*50	20	
ВЛ		А	25/16/1 0		2100
КЛ	ТП1 - инфекционное отделение	АСБ	3*95	200	
КЛ	ТП1 - госпиталь	АСБ	3*70	400	
КЛ	ТП1 - кафе "Былина"	АСБ	3*50	70	
КЛ	кафе "Былина" - летняя столовая	АСБ	3*90	150	
КЛ	ТП1 - ТП-26	ААБ	3*95	130	
КЛ	ТП2 - автошкола	ААБ	3*95	210	
КЛ	ТП2 - казарма № 1	ААБ	3*95+1 *25	70	
КЛ	ТП2 - казарма № 2	ААБ	3*95+1 *25	170	
КЛ	ТП2 - казарма № 3	АСБ	3*70	300	
КЛ	ТП2 - автошкола - столовая	ВВГ	3*35	125	
КЛ	ТП2 - пожделю (транзит через ЮАШ)	ААБ	3*70	300	

КЛ	ТП2 - солдатский клуб	АСБ	3*50	300	
КЛ	ТП2 солд. клуб - учебный корпус	ААБ	3*70	130	
КЛ	ТП3 - дом № 18	АСБ	3*95	150	
КЛ	дом № 18 - 12	АСБ	3*70	80	
КЛ	дом № 18 - 21	АСБ	3*95	60	
ВЛ	дом № 18 - уличное освещение	А	16/10.		1500
КЛ	ТП3 - дом № 15	АСБ	3*95	320	
КЛ	дом № 15 - 14	АСБ	3*95	80	
КЛ	дом № 14 - 13	АСБ	3*95	50	
КЛ	ТП3 - дом №10	ААБ	3*70	160	
КЛ	ТП3 - школа № 25	АСБ	3*95	300	
КЛ	школа № 25 - дом № 9	АСБ	3*95	100	
КЛ	ТП3 - дом № 3,4 ВЛ	ААБ	3*70	15	
ВЛ		А	70		350
КЛ	ВЛ - ДОМ 3	ААБ	3*70	50	
КЛ	ВЛ - ДОМ 4	ААБ	3*70	70	
КЛ	ТП3 - гостиница Люкс	ААБ	3*70	300	
КЛ	ТП3 - ВЛ дом № 2,1	ААБ	3*95	140	
ВЛ		А	70		340
КЛ	ВЛ - ДОМ 2	ААБ	3*70	25	
КЛ	ДОМ2 - ДОМ 1	ААБ	3*70	70	
КЛ	ТП3 - дом № 21	ААБ	3*95	110	
КЛ	ТП3 - дом № 16	АСБ	3*95	425	
КЛ	ДОМ 16 - ДОМ 5	ААБ	3*70	80	
КЛ	ТП3 - штаб ОВЭ,ГАИ	ААБ	3*70	210	
КЛ	штаб ОВЭ - церковь	ААБ	3*70	30	
КЛ	ТП3 - ВЛ дом № 65, склады военторга, Мелодия, магазины Богатырева	ААБ	3*70	15	
ВЛ		А	50		200
КЛ	ВЛ - дом № 65	ААБ	3*70	70	
КЛ	ТП4 - дом № 17	ААБ	3*70	30	
КЛ	ТП4 - дом № 23	ААБ	3*70	120	
КЛ	ТП4 - ДС № 13	АСБ	3*95	80	
КЛ	ТП4 - дом № 22	АСБ	3*70	90	
КЛ	ДОМ 22 - ДОМ 8	АСБ	3*70	60	
КЛ	ТП4 - дом № 67 Администр	АСБ	3*95	100	
КЛ	ДОМ 7 - ДОМ 6	АСБ	3*70	50	
КЛ	ТП4 - дом № 7	ААБ	3*70	300	
КЛ	ТП4 - дом № 42	ААБ	3*70	480	
КЛ	ТП8 - вертолетная ГСМ	ААБ	3*50	150	
КЛ	ТП8 - ГСМ	ААБ	3*50	200	
КЛ	дом № 28 - штаб дивизии	АСБ	3*70	200	
КЛ	ТП14 - дом № 28	АСБ	3*70	120	
КЛ	ТП14 - дом № 30	АСБ	3*70	120	
КЛ	ТП14 - дом № 29	АСБ	3*70	90	
КЛ	ТП15 - дом № 27	ААБ	3*70	210	
КЛ	ТП15 - ДКРА	АСБ	3*75	50	
КЛ	ТП15 - ДКРА	АСБ	3*75	50	
КЛ	ТП15 - ДКРА	АСБ	3*75	50	
КЛ	ТП15 - ДКРА	АСБ	3*75	50	
КЛ	ТП15 - гостиница	ААБ	3*35	150	
КЛ	ТП15 - гостиница	ААБ	3*35	150	
КЛ	ТП15 - гостиница	ААБ	3*35	150	
КЛ	ТП15 - гостиница	ААБ	3*35	150	
КЛ	ТП21 - ВЛ КЭЧ, БПК, Баня, в/почта, комендатура, спортзал, гараж ЧП, частн. Гаражи (КЛ-ВЛ)	ААБ	3*95	100	
ВЛ		А	70		1000
КЛ	ТП21 - скважина № 19	ААБ	3*95	315	
КЛ	ТП21 - бассейн	ААБ	3*50	70	
КЛ	ТП21 - ОВЭ	АСБ	3*95	600	
КЛ	ТП21 - Дэпо, ВАИ, КПП	АСБ	3*70	370	
КЛ	Дэпо - КЛ, ВЛ КПП	ААБ	3*35	180	
ВЛ	"Пальма"	А	35		500
КЛ	ТП21 - ОВЭ	АСБ	3*95	600	
КЛ	ТП21 - ОВЭ резервная	АСБ	3*95	600	
КЛ	ТП21 - бассейн	ААБ	3*50	70	
КЛ	ТП24 - скважины № 10,11	ААБ	3*35	230	
КЛ	ТП26 - больница	ААБ	3*35	80	
КЛ	ТП26 - больница	ААБ	3*35	80	
КЛ	ТП26 - учебный корпус УКТК	ААБ	3*25	260	
КЛ	ТП30 - школа № 47	АСБ	3*95	300	
КЛ	ТП30 - дом № 60	АСБ	3*70	160	
КЛ	ТП30 - школа № 47	АСБ	3*95	300	
КЛ	ТП30 - дом № 59	АСБ	3*70	320	
КЛ	дом № 59 - дом № 57	АСБ	3*70	70	
КЛ	дом № 63	АСБ	3*70	310	
КЛ	ТП30 - школа № 47	АСБ	3*95	300	
КЛ	ТП30 - школа № 47	АСБ	3*95	300	
КЛ	школа № 47 - муниципальный гараж	АСБ	3*35	50	
КЛ	ТП30 - дом № 62	ААБл	3*120	320	
КЛ	ТП30 - дом № 35 транзит на дома №48,49	АСБ	3*70	150	
КЛ	35-48	АСБ	3*70	200	
КЛ	48-49	АСБ	3*70	100	
КЛ	ТП30 - общежитие	АСБ	3*95	50	

КЛ	ТВ0 - ДС № 43	АСБ	3*70	120	
КЛ	ТВ0 - дом № 35	АСБ	3*70	150	
КЛ	ТВ0 - дом № 62	ААБл	3*120	320	
КЛ	ТВ0 - дом № 61 ч/з 60	АСБ	3*95	270	
КЛ	ТВ0 - общежитие	АСБ	3*95	50	
КЛ	ТВ0 - школа № 47	АСБ	3*95	300	
КЛ	ТВ0 - ДС № 43	АСБ	3*70	120	
КЛ	ТВ0 - дом № 27	АСБ	3*70	150	
КЛ	ТВ0 - уличное освещение	АСБ	3*35	80	
ВЛ		А	25/16/10	1700	
КЛ	ТП31 - ГРН	АСБ	3*35	500	
КЛ	ТП31 - дом № 24	ААБ	3*50	150	
КЛ	ТП31 - дом № 56	АСБ	3*95	200	
КЛ	ТП31 - ДС № 17(№ 54)	АСБ	3*95	150	
КЛ	ТП31 - КНС	АСБ	3*95	300	
КЛ	ТП31 - дом № 31	АСБ	3*95	100	
КЛ	ТП31 - дом № 56	АСБ	3*95	250	
КЛ	ТП31 - ДС № 17(№ 54)	АСБ	3*95	150	
КЛ	ТП31 - резерв дом 31	ААБ	3*50	100	
КЛ	ТП31 - КНС	АСБ	3*150	230	
КЛ	КНС - КЛ, ВЛ автобусная остановка	ААБ	3*35	30	
ВЛ		А	35	400	
ВЛ	КНС - уличное освещение	А	16	480	
КЛ	ТП31 - дом № 25	АСБ	3*95	150	
КЛ	ТП31 - дом № 57	АСБ	3*95	300	
КЛ	ТП31 - дом № 26	АСБ	3*95	180	
КЛ	ТП31 - дом № 58	АСБ	3*70	80	
КЛ	ТП 32 - с/столовая	АСБ	3*95	300	
КЛ	ТП 32 - склад овощей	АСБ	3*70	30	
КЛ	ТП 32 - склад продовольственный	АСБ	3*70	250	
КЛ	склад прод. - КБО	АСБ	3*70	100	
КЛ	солдатская столовая	АСБ	3*95	300	
КЛ	Солд. столовая-здание уч. корпус	ААБ	3*70	80	
КЛ	ТП33 - П2 Д8	ААБ	3*70	40	
КЛ	ТП33 - П1 Д2	ААБ	3*70	700	
КЛ	ТП33 - СЦ-1	ААБ	3*95	120	
КЛ	ТП33 - СЦ-4 П1	ААБ	3*95	120	
КЛ	ТП33 - СЦ-2	ААБ	3*95	120	
КЛ	ТП33 - П1Д3	ААБ	3*95	700	
КЛ	ТП33 - П2Д9	ААБ	3*95	40	
КЛ	ТП33 - котельная	ААБ	3*70	100	
КЛ	котельная - хлораторная	ААБ	3*50	80	
КЛ	ТП33 - П2Д10	ААБ	3*95	40	
КЛ	ТП33 - П1Д4	ААБ	3*70	700	
КЛ	ТП33 - П1Д1	ААБ	3*70	700	
КЛ	ТП33 - П2 ШСЗ	ААБ	3*95	40	
КЛ	ТП33 - П2Д7	ААБ	3*95	40	
КЛ	ТП34 - гараж КЭЧ	АСБ	3*50	100	
ВЛ	гараж КЭЧ - топливный склад КЭЧ	А	50	570	
КЛ	ДЭС - складская зона	АСБ	3*50	240	
ВЛ		А	50	1890	
КЛ	ДЭС - уличное освещение	АСБ	3*35	60	
ВЛ	ДЭС - уличное освещение	А	25	1050	
ВЛ	ТП7 - уличное освещение	А	16	750	
КЛ	ТП 6 - бокс 10 (автопарк)	ААБ	3*70	80	
КЛ	ТП 6 - боксы № 3, 4, 5, 6 (автопарк)	ААБ	3*70	300	

АДМИНИСТРАЦИЯ МУП ЖКХ "КЕДР"

Информация о техническом состоянии сетей

5.1	Надежность и бесперебойность электроснабжения	Потребляемая мощность МД	МВт	-	3,3996
		Количество технологических нарушений на распределительных электросетях	ед.	0,099	4
		Общая протяженность сетей электроснабжения	км	64,095	64,095
5.2	Качество электроснабжения	Уровень физического износа систем и объектов электроснабжения (по данным бухгалтерского учета), в том числе:	%	-	51,7
		физический износ электросетей	%	50	51,7
		Протяженность электросетей, нуждающихся в замене	км	-	1,385
		Доля электросетей, нуждающихся в замене, от общей протяженности электросетей	%	40	2,16
		Количество патентованных объектов электроснабжения, введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед., км	0	0
		Количество модернизаций и реконструктивных объектов электроснабжения, введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед., км	0	0

Сборник паспортов услуг (процессов) согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг МУП ЖКХ "Кедр"

Информация, раскрываемая в соответствии с подпунктом "и" пункта 11 "Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (утв. постановлением Правительства РФ от 21.04.2004 № 24 с изменениями, внесенными постановлением Правительства РФ от 26.07.2013 № 630)

Общие сведения об услугах (процессах) сетевой организации МУП ЖКХ "Кедр" в 2017 году в соответствии с едиными стандартами качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 15.04.2014г. № 186, определен перечень оказываемых услуг и составлены паспорта услуг (процессов) на оказание этих услуг в МУП ЖКХ "Кедр" как сетевой организации. В рамках технологического присоединения сетевая организация при обслуживании потребителей оказывает следующие услуги (осуществляет процессы): - технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации; - технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации посредством перераспределения максимальной мощности между юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями (в том числе опосредованное присоединение); - технологическое присоединение к электрическим сетям СО по индивидуальному проекту; - временное технологическое присоединение к электрическим сетям СО. Подробно информация о сроках и условиях оказания услуг по технологическому присоединению, этапах оказания услуг, размер платы, взимаемой за оказанные услуги, требования к организации очного и заочного обслуживания потребителей МУП ЖКХ "Кедр" прописаны в утвержденном и действующем регламенте "Технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к сетям МУП ЖКХ "КЕДР". Обслуживание потребителей в рамках оказания услуг по передаче электрической энергии осуществляется на основании обращения потребителя в сетевую организацию. В целях оказания услуг по передаче электроэнергии СО при обслуживании потребителей осуществляет: - информирование потребителей о введении ограничения режима потребления в целях предотвращения или ликвидации аварийных ситуаций; - информирование потребителей о введении ограничения режима потребления в целях проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства; - согласование места установки прибора учета электрической энергии (мощности), схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета; - допуск прибора учета в эксплуатацию; - расчет объема переданной электрической энергии потребителю. При этом СО осуществляет коммерческий учет электрической энергии у потребителей, обеспечивает сбор данных коммерческого учета электрической энергии на границах балансовой принадлежности своих электрических сетей и энергопринимающих устройств потребителей, производителей электрической энергии и смежных сетевых организаций, а также на границах зоны деятельности гарантирующего поставщика и в соответствии с договорами оказания услуг по передаче электрической энергии представляет данные об учетных величинах переданной электрической энергии и потерях электрической энергии лицам, электрические сети (энергопринимающие устройства, энергетические установки) которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации, и (или) обслуживающим их гарантирующим поставщикам (энергосбытовым организациям). - полное (частичное) ограничение режима потребления электрической энергии в случае не выполнения потребителем договора энергоснабжения в части оплаты за потребленную электроэнергию. Сетевая организация проводит проверку соблюдения потребителями условий заключенных договоров, определяющих порядок учета поставляемой электрической энергии, а также наличия у потребителей оснований для потребления электрической энергии. В рамках обслуживания потребителей сетевая организация по заявлению потребителя также оказывает следующие услуги (осуществляет процессы): - выдачу справок и документов (их копий), подтверждающих технологическое присоединение; - замену, монтаж измерительных комплексов (приборов учета, трансформаторов тока и др.) электрической энергии; - техническое обслуживание

и ремонт. 2 МУП ЖКХ "КЕДР" как сетевая организация в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии раскрывает информацию о вышеуказанных паспортах услуг (процессов) на своем офици-альном сайте МУП ЖКХ "Кедр" в разделе "Раскрытие информации".

Оглавление

№ п/п	Вид услуги	Стр.
1	Допуск в эксплуатацию прибора учета	4,5
2	Полное (частичное) ограничение режима потребления электрической энергии в случае не выполнения потребителем договора энергоснабжения в части оплаты за потребленную электроэнергию.	6
3	Информирование потребителя о введении ограничения режима потребления в целях предотвращения или ликвидации аварийных ситуаций	7,8
4	Информирование потребителя о введении ограничения режима потребления в целях проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства	9
5	Составление и корректировка актов согласования технологической и (или) аварийной брони	10,11
6	Проверка, в том числе снятие показаний, прибора учета перед его демонтажем для ремонта, поверки или замены	12,13
7	Снятие контрольных показаний приборов учета	14,15
8	Контроль показателей качества электрической энергии	16
9	Проведение замеров на объектах потребителя и сетевой организации	17
10	Информирование потребителя об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, плановых ограничениях режима потребления электрической энергии, влияющих на исполнение обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии	18
11	Технологическое присоединение к электрическим сетям	19-24

ПАСПОРТ УСЛУГИ (ПРОЦЕССА) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Допуск в эксплуатацию прибора учета (после устранения замечаний или замены элементов узла учета, ранее принятого в эксплуатацию).

Потребитель: юридические и физические лица.

Порядок определения стоимости услуг (процесса): согласно действующим прейскурантам.

Условия оказания услуг (процесса): наличие технологического присоединения к сетям МУП ЖКХ "Кедр" и договора энергоснабжения (электроснабжения).

Порядок оказания услуг (процесса):

№	Этап	Содержание/Условия этапа	Форма предоставления	Срок исполнения	Ссылка на нормативный правовой акт
1.	Подача заявки на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета заявителя	Содержание заявки: реквизиты заявителя, место нахождения энергопринимающих устройств, номер договора энергоснабжения, метрологические характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов тока, контактные данные (ключевой номер телефона), предлагаемые дата и время проведения процедуры допуска.	Письменный запрос		Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (с изменениями) п.153
2.	Техническая проверка	Условие – осуществление заявителем допуска к электроустановке, подготовка рабочего места (проведение организационных и технических мероприятий по электробезопасности). Содержание: 1. Допуск к работе 2. Проверка места установки и схемы подключения прибора учета (в том числе проверка направления тока в электрической цепи), состояния прибора учета (наличие или отсутствие механических повреждений на корпусе прибора учета и пломб поверки) и измерительных трансформаторов (при их наличии), а также соответствие вводного в эксплуатацию прибора учета требованиям в части его метрологических характеристик. 3. Проведение технической проверки (инструментальной) 4. Установка контрольных		Не позднее 15 рабочих дней с момента подачи заявки заявителем.	Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (с изменениями) п.154.
3.	Составление Акта допуска прибора учета в эксплуатацию	Условие – отсутствие замечаний в ходе выполнения 2 этапа.	Письменно в 2 экз.	В течение 2 рабочих дней	Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (с изменениями) пп.152, 153.

ПАСПОРТ УСЛУГИ (ПРОЦЕССА) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

полное (частичное) ограничение режима потребления электрической энергии в случае не выполнения потреби-телем договора энергоснабжения в части оплаты за потребленную электроэнергию.

Потребитель: юридические и физические лица

Порядок определения стоимости услуг (процесса): оплата не предусмотрена

Условия оказания услуг (процесса): наличие уведомления на ограничение режима потребления электрической энергии от сбытовой организации.

Порядок оказания услуг (процесса):

№	Этап	Содержание/Условия этапа	Форма предоставления	Срок исполнения	Ссылка на нормативный правовой акт
1.	Поступление уведомления на ограничение режима потребления электрической энергии от сбытовой организации	1. Проверка правильности заполнения уведомления – заявки. 2. Принятие и регистрация уведомления – заявки. 3. Выдача распоряжения на производство работ.	Письменная за подписью ответственного лица сбытовой организации	Не менее 10 дней до заявленной даты введения ограничения режима потребления	Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (с изменениями)
2.	Производство работ по ограничению режима потребления	1. Доставка бригады 2. Проверка схемы подключения. 3. Производство работ по ограничению		Согласно сроку, указанному в уведомлении на ограничение	Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (с изменениями)
3.	Окончательное оформление документов	1. Составление акта ограничения 2. Передача сбытовой организации акта ограничения	Письменная, за подписью ответственного лица.	В течение 1 рабочего дня со дня подписания акта	Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (с изменениями)
4.	Расчет со сбытовой организацией за выполненные работы	1. Подготовка акта выполненных работ и счета – фактуры и передача в сбытовую организацию	Письменная, за подписью ответственного лица	В месяце, следующем за расчетным	Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (с изменениями)

ПАСПОРТ УСЛУГИ (ПРОЦЕССА) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

информирование потребителя о введении ограничения режима потребления в целях предотвращения или ликвидации аварийных ситуаций

Потребитель: Все потребители

Порядок определения стоимости услуг (процесса): - оплата не предусмотрена

Условия оказания услуг (процесса): В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии мощностью и (или) недопустимых отклонений напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях

Порядок оказания услуг (процесса):

№	Этап	Содержание/Условия этапа	Форма предоставления	Срок исполнения	Ссылка на нормативный правовой акт
1.	Разработка графиков аварийного ограничения	Определение объемов, места и времени действия ограничения	Письменно, утвержденные сетевой организацией	Не позднее чем за 10 дней до начала очередного периода (период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года)	п. 39 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442
2.	Доведение графиков до сведения потребителей	Направление графиков потребителям	Письменное согласование графиков	согласно договору электроснабжения со сбытовой организацией	
3.	Введение ограничения по графикам ограничения режима потребления (мощности)	1. Уведомление потребителя о необходимости ограничить потребление электрической энергии (мощности). 2. Потребитель самостоятельно выполняет технические (технологические) мероприятия, обеспечивающие снижение потребления в объемах и в периоды суток, которые указаны в уведомлении.	Письменно, уведомление заранее перед ограничением		
4.	Введение ограничения по графикам временного отключения (потребители (за исключением	Отключение фидеров потребителей согласно графика временного отключения.	Без уведомления предварительно, но с незамедлительным уведомлением после проведения отключения		
5.	Введение аварийного ограничения (отключения)	Ограничение (отключение) потребителей в случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов	Без согласования с потребителем при необходимости принятия неотложных мер		п. 34 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442

ПАСПОРТ УСЛУГИ (ПРОЦЕССА) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

информирование потребителя о введении ограничения режима потребления в целях проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства

Потребитель: Все потребители

Порядок определения стоимости услуг (процесса): - оплата не предусмотрена

Условия оказания услуг (процесса): необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства.

Порядок оказания услуг (процесса):

№	Этап	Содержание/Условия этапа	Форма предоставления	Срок исполнения	Ссылка на нормативный правовой акт
1.	Введение режима ограничения для проведения плановых ремонтных или профилактических работ	Уведомление потребителя непосредственно	Письменно, уведомление	Предварительно до введения режима ограничения, согласно графикам проведения ремонтных работ	Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442

ПАСПОРТ УСЛУГИ (ПРОЦЕССА) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

составление и корректировка актов согласования технологической и (или) аварийной брони

Потребители: Потребители, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности, безопасности государства и (или) необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, в том числе потребитель электрической энергии, частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящимся к категориям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

Порядок определения стоимости услуг (процесса): - оплата не предусмотрена

Условия оказания услуг (процесса): по заявлению потребителя

Порядок оказания услуг (процесса):

№	Этап	Содержание/Условия этапа	Форма предоставления	Срок исполнения	Ссылка на нормативный правовой акт
1.	Получение от потребителя проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони	Регистрация полученного проекта акта с присвоением входящего номера.	Письменно оригинал акта в 3-х экз.	При обращении	
2.	Рассмотрение полученного проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони	1. Проверка представленных сведений. 2. Подписание акта согласования технологической и (или) аварийной брони. 3. Уведомление потребителя о готовности акта посредством телефонной связи.		10 дней с даты получения проекта акта	п. 31 (4) «Правила недискриминационного доступа по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 861
3.	Передача акта потребителю	1. Выдача потребителю акта или замечаний по нему	Отправка почтой или передача представителю потребителя в 2 экз.	В течение 1 рабочего дня со дня подписания акта или при обращении	

ПАСПОРТ УСЛУГИ (ПРОЦЕССА) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Проверка, в том числе снятие показаний, прибора учета перед его демонтажем для ремонта, поверки или замены.

Потребитель: юридические и физические лица.

Порядок определения стоимости услуг (процесса): оплата не предусмотрена

Условия оказания услуг (процесса): наличие технологического присоединения к сетям ОАО "Ангарское управление строительства" и договора энергоснабжения с энергосбытовой организацией.

Порядок оказания услуг (процесса):

№	Этап	Содержание/Условия этапа	Форма предоставления	Срок исполнения	Ссылка на нормативный правовой акт
1.	Подача заявки на осуществление проверки прибора учета заявителя.	1. Содержание заявки: реквизиты заявителя, место нахождения энергопринимающих устройств, номер договора энергоснабжения, контактные данные (включая номер телефона), описание причин, обусловивших проведение такой проверки. 2. Регистрация заявки в журнале входящих документов. 3. Предварительное согласование даты проведения проверки.	Письменно		Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (с изменениями) пп.173-175
2.	Техническая проверка	Условие – осуществление заявителем допуска к электроустановкам, подготовка рабочего места (проведение организационных и технических мероприятий по электробезопасности). Содержание: 1. Допуск к работе 2. Проверка места установки и схемы подключения прибора учета, состояния прибора учета (наличие или отсутствие механических повреждений на корпусе прибора учета, пломб и знаков визуального контроля) и измерительных трансформаторов (при их наличии). 3. Проведение технической проверки (инструментальной), в том числе снятие показаний.		Не более 3 рабочих дней со дня получения заявки	Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (с изменениями) п.175

3.	Составление Акта проверки расчетных приборов учета	Условие – проведение технической проверки. Содержание: 1. Составление Акта о проведении установки (замены) элементов узла учета электрической энергии и проверки схем их подключения в электроустановках до и выше 1000 В с заключением о выводе прибора учета из расчетов.	Письменно	По окончании технической проверки	Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (с изменениями) пп.175, 176.
----	--	---	-----------	-----------------------------------	--

ПАСПОРТ УСЛУГИ (ПРОЦЕССА) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Снятие контрольных показаний приборов учета.

Потребитель: юридические и физические лица.

Порядок определения стоимости услуг (процесса): оплата не предусмотрена.

Условия оказания услуг (процесса): наличие договора энерго-снабжения.

Порядок оказания услуг (процесса):

№	Этап	Содержание/Условия этапа	Форма предоставления	Срок исполнения	Ссылка на нормативный правовой акт
1.	Формирование маршрута	Условие этапа – наличие договора энергоснабжения. Содержание этапа – формирование сетевой организацией ресурс потребителя для проведения контрольного съема по результатам составления баланса.			Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442 и
2.	Визуальный осмотр узла учета потребителя перед снятием контрольных показаний прибора учета	Условие этапа – осуществление потребителем допуска сотрудника сетевой организации к расчетному прибору учета. Содержание этапа: 1. Допуск к узлу учета электроэнергии. 2. Проверка наличия и целостности пломб сетевой организации и госповерителя на приборах учета 3. Проверка правильности вращения счетного механизма или наличия меридиана индикатора. 4. Проверка целостности кожанка электросчетчика. 5. Проверка целостности электропроводки к счетчику.	Визуально	В день проведения снятия контрольных показаний приборов учета	Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442 и 06.05.2011 №354
3.	Проведение снятия контрольных показаний приборов учета	Условие этапа – отсутствие нарушений при визуальном осмотре узла учета потребителя. Содержание этапа: Заполнение бланка Акта контрольного съема показаний приборов расчетного учета электрической энергии с указанием Междоузлия, наименования потребителя, данных электросчетчика и показаний или занесение показаний в ведомость контрольного съема показаний приборов учета.	Письменно. Акт контрольного съема показаний приборов расчетного учета электрической энергии или ведомость контрольного съема показаний приборов учета.	В день проведения снятия контрольных показаний приборов учета	

ПАСПОРТ УСЛУГИ (ПРОЦЕССА) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Контроль показателей качества электрической энергии
Потребитель: физические лица, юридические лица и индивидуальные предприниматели

Порядок определения стоимости услуг (процесса): оплата не предусмотрена

Условия оказания услуг (процесса): реквизиты заявителя; номер договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), договора оказания услуг по передаче электрической энергии (если такой договор заключен указанным собственником), контактные данные, включая номер телефона, показания приборов учета.

(Порядок оказания услуг (процесса):

№	Этап	Содержание/Условия этапа	Форма предоставления	Срок исполнения	Ссылка на нормативный правовой акт
1.	Принем заявки (заявки)	В случае наличия в заявке необходимых сведений	Лично либо заказным письмом с уведомлением	Ежедневно, живая очередь	ГК РФ, Внутренний регламент
2.	Производство замеров показателей качества электрической энергии	Проведение измерений качества электрической энергии.	Письменная (протоколы измерений).	Согласно утвержденному графику проведения работ	ГОСТ 13109-97 или ГОСТ 54149-2010, п. 7, 43 НП РФ 442
3.	Анализ результатов измерений и выдача результатов	Обработка результатов измерений, Составление отчета	Лично либо заказным письмом с уведомлением	В течение 30 дней	ГОСТ 13109-97 или ГОСТ 54149-2010, п. 7, 43 НП РФ 442

ПАСПОРТ УСЛУГИ (ПРОЦЕССА) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Проведение замеров на объектах потребителя и сетевой организации

Потребитель: физические лица, юридические лица и индивидуальные предприниматели

Порядок определения стоимости услуг (процесса): бесплатно
Условия оказания услуг (процесса): реквизиты заявителя; номер договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), договора оказания услуг по передаче электрической энергии (если такой договор

заклучен указанным собственником), контактные данные, включая номер телефона, показания приборов учета.

Порядок оказания услуг (процесса):

№	Этап	Содержание/Условия этапа	Форма предоставления	Срок исполнения	Ссылка на нормативный правовой акт
1	Приним заявки	Определение параметров и объектов замера.	Лично либо заказным письмом с уведомлением	Ежедневно, живая очередь	ГК РФ, Внутренний регламент
2	Обработка заявки	Проведение контрольных замеров	Письменно (протоколы, акты замеров).	2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря	П. 135 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ут. ПП РФ от 4 мая 2012 г. N 442
3	Предоставление результатов замеров	Анализ проведенных измерений, оформление результатов, передача заинтересованным лицам	Лично либо заказным письмом с уведомлением	в течение 10 рабочих дней со дня проведения соответствующего замера	П. 135 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ут. ПП РФ от 4 мая 2012 г. N 442

ПАСПОРТ УСЛУГИ (ПРОЦЕССА) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Информирование потребителя об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, плановых ограничениях режима потребления электрической энергии, влияющих на исполнение обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии

Потребитель: физические лица, юридические лица и индивидуальные предприниматели

Порядок определения стоимости услуг (процесса): бесплатно
Условия оказания услуги (процесса): личное обращение, посредством почты, наличие заключенного договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

(Порядок оказания услуги (процесса):

№ п.п.	Этап	Содержание/условия этапа	Форма предоставления	Срок исполнения	Ссылка на нормативно-правовой акт
1	Заявление об информировании потребителя об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, плановых ограничениях режима потребления электрической энергии	Письменное обращение потребителя услуг с заключением об информировании с указанным контактными данными	Личное обращение либо заказным письмом с уведомлением	Ежедневно, живая очередь	Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442
2	Подготовка и доведение до заявителя запрашиваемой информации	Направление заявителю письменного ответа по запрашиваемой информации	Личное вручение либо заказным письмом с уведомлением	в течение 3 рабочих дней с даты получения заявления	Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442

Услуга (процесс): технологическое присоединение к электрическим сетям

№ этапа	Наименование этапа технологического присоединения	Категории заявителей					
		1	2	3	4	5	6
		Физические лица в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику	Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	Юридические лица или индивидуальные предприниматели, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт	Заявители, присоединяющие энергопринимающие устройства максимальной мощностью свыше 670 кВт	Заявители в целях присоединения технологического устройства присоединения энергопринимающих устройств	прочие заявители
1.	Рассмотрение заявки на технологическое присоединение	в течение 2 дней с даты получения					
1.1.	Уведомление заявителя об отсутствии необходимых сведений или документов	в течение 6 рабочих дней с даты получения заявки					
2.	Подготовка проекта договора и технических условий технологического присоединения и направление их заявителю	в течение 15 дней со дня получения заявки, либо недостающих сведений	в течение 15 дней со дня получения заявки либо недостающих сведений	в течение 30 дней со дня получения заявки либо недостающих сведений*	в течение 30 дней со дня получения заявки либо недостающих сведений**	в течение 15 дней со дня получения заявки либо недостающих сведений	в течение 30 дней со дня получения заявки либо недостающих сведений*
2.1.	Согласование с системным оператором технических условий технологического присоединения	-	-	-	15 дней со дня получения заявки либо недостающих сведений**	-	-
2.2.	Направление заявления об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту с односторонним уведомлением заявителя	-	-	в течение 30 дней со дня получения заявки либо недостающих сведений***	-	-	в течение 30 дней со дня получения заявки либо недостающих сведений**
2.3.	Утверждение размера платы по индивидуальному проекту регулирующим органом	-	-	не более 45 рабочих дней с даты принятия заявления	не более 45 рабочих дней с даты принятия заявления	-	не более 45 рабочих дней с даты принятия заявления

3.	Выполнение сторонами обязательств по договору с учётом взаимосвязанных мероприятий.	в течение 6 месяцев с момента заключения договора при условии готовности объектов заявителя****	в течение 6 месяцев с момента заключения договора при условии готовности объектов заявителя****	в течение 1 года с момента заключения договора при условии готовности объектов заявителя	в течение 1 года (или 2-х лет), если иные сроки не предусмотрены соглашением одной из сторон (но не более 4 лет), при условии готовности и объектов заявителя.	в течение 15 рабочих дней с момента заключения договора при условии готовности объектов заявителя	в течение 15 рабочих дней с момента заключения договора при условии готовности объектов заявителя
3.1.	Подтверждение сетевой организацией соответствия проекта строительства реконструкции или объектов заявителя выданным техническим условиям	в течение 10 дней с момента получения проектной документации					
3.2.	Проверка выполнения заявителем технических условий с оформлением акта о выполнении ТУ (в том числе оформление акта осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств для категорий заявителей 1-3, 5), составление акта об осмотре приборов учета, акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности	В течение 15 рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий					
3.3.	Фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, подча, напряжения и мощности	Не позднее 3 рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств, с соблюдением срока, установленного пунктом 3 настоящего паспорта					
3.4.	Оформление и подписание Акта о технологическом присоединении	Не позднее 5 рабочих дней со дня осуществления присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям			Не позднее 5 рабочих дней со дня осуществления присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям		Не позднее 5 рабочих дней со дня осуществления присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям
3.5.	Оформление и подписание Акта оказания услуг	Не позднее 3 рабочих дней со дня получения сетевой организацией подписанного заявителем Акта о технологическом присоединении			Не позднее 3 рабочих дней со дня получения сетевой организацией подписанного заявителем Акта о технологическом присоединении		Не позднее 3 рабочих дней со дня получения сетевой организацией подписанного заявителем Акта о технологическом присоединении

* Сроки могут быть увеличены в следующих случаях:

1. При осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту сетевая организация направляет для подписания заполненный и подписанный ею проект договора в 2 экземплярах и технические условия как неотъемлемое при-ложение к договору в течение 5 дней со дня утверждения размера платы за технологическое присоединение уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

2. При необходимости согласования технических условий с системным оператором, указанный срок по инициативе сетевой организации может быть увеличен на срок согласования технических условий с системным оператором. При этом сетевая организация направляет заявителю для подписания заполненный и подписанный ею проект договора в 2 экземплярах и технические условия как неотъемлемое приложение к договору, согласованные с системным оператором, не позднее 3 рабочих дней со дня их согласования с системным оператором.

* * 1. Системный оператор рассматривает заявку и осуществляет согласование проекта технических условий на технологическое присоединение в отношении присоединяемых объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, а также присоединяемых объектов элек-тросетевого хозяйства, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, и энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, в течение 15 дней со дня получения проекта

технических условий от сетевой организации.

2. При необходимости согласования технических условий с системным оператором в случае, предусмотренном абзацем чет-вертым пункта 21 Правил технологического присоединения, указанный срок по инициативе сетевой организации может быть увеличен на срок согласования технических условий с системным оператором. В этом случае заявитель уведомляется об увеличении срока и дате его завершения. При этом сетевая организация направляет заявителю для подписания заполненный и подписанный ею проект договора в 2 экземплярах и

технические условия как неотъемлемое приложение к договору, согласованные с системным оператором, не позднее 3 рабочих дней со дня их согласования с системным оператором.

*** В случае необходимости расчета стоимости договора об осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту.

**** В случае если технические условия подлежат согласованию с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления, срок подтверждения соответствия представленной документации требованиям технических условий увеличивается до 25 дней.

Начальник электрохозяйства МУП ЖКХ
"Кедр" Ю.Ф. Ремесло

ПОЛЕЗНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Уважаемые жители ЗАТО Свободный!

В настоящее время, когда широко используются мобильные телефоны и личный номер может быть у всех, от десятилетнего ребенка до восьмидесятилетнего пенсионера, случаи телефонного мошенничества растут с каждым годом. Следовательно, каждый человек может стать жертвой злоумышленников, если не будет соблюдать простые правила безопасности.

Обман по звонку

Вам звонят с незнакомого номера. Мошенник представляется родственником или знакомым и взволнованным голосом сообщает, что задержан сотрудниками полиции и обвинен в совершении того или иного преступления. Это может быть ДТП, хранение оружия или наркотиков, нанесение тяжких телесных повреждений и даже убийство.

Как поступать в такой ситуации? Первое и самое главное правило - прервать разговор и перезвонить тому, о ком идёт речь. Если телефон отключён, постарайтесь связаться с его коллегами, друзьями и родственниками для уточнения информации. Хотя беспокойство за родственника или близкого человека мешает мыслить здраво, следует понимать: если незнакомец звонит вам и требует привезти на некий адрес денежную сумму - это мошенник.

Если вы получили звонок от якобы близкого родственника или знакомого с информацией о том, что он попал в неприятную ситуацию, в результате которой ему грозит возбуждение уголовного дела, и если звонящий просит передать взятку якобы сотруднику правоохранительных органов, готовому урегулировать проблему, следует задавать вопросы, ответы на которые знаете только вы оба.

Если вы разговариваете якобы с представителем правоохранительных органов, спросите, из какого он отделения полиции. После звонка следует набрать "02", узнать номер дежурной части данного отделения и поинтересоваться, действительно ли родственник или

знакомый доставлен туда.

И не забывайте, что требование взятки является преступлением.

SMS-просьба

SMS-сообщения позволяют упростить схему обмана по телефону. Такому варианту мошенничества особенно трудно противостоять пожилым или слишком юным владельцам телефонов. Дополнительную опасность представляют упростившиеся схемы перевода денег на счёт.

Как это организовано? Абонент получает на мобильный телефон сообщение: "У меня проблемы, кинь 900 рублей на этот номер. Мне не звони, перезвоню сам". Нередко добавляется обращение "мама", "друг" или другие.

Как поступать в такой ситуации? Пожилым людям, детям и подросткам следует объяснить, что на SMS с незнакомых номеров реагировать нельзя, это могут быть мошенники.

Номер-грабитель

Развитие технологий и сервисов мобильной связи упрощает схемы мошенничества. Вам приходит SMS с просьбой перезвонить на указанный номер мобильного телефона, которая может быть обоснована любой причиной: помощь другу, изменение тарифов связи, проблемы со связью или с вашей банковской картой и так далее.

После того как вы перезваниваете, вас долго держат на линии. Когда это надоедает, вы отключаетесь, и оказывается, что с вашего счёта списаны крупные суммы.

Мошенники регистрируют такой сервис и распространяют номер без предупреждения о снятии платы за звонок.

Как поступать в такой ситуации? Настоятельно советуем не звонить по незнакомым номерам. Это единственный способ обезопасить себя от телефонных мошенников.

Вирус по ссылке

Очень часто используется форма мошенничества с использованием телефонных вирусов. На телефон абонента приходит сообщение следующего вида: "Вам пришло SMS-сообщение. Для получения пройдите по ссылке...".

При переходе по указанному адресу на телефон скачивается вирус и происходит списание денежных средств с вашего счёта.

Мошенники используют специальные программы, которые позволяют автоматически генерировать тысячи таких сообщений. Сразу после перевода денег на фальшивый счёт они снимаются с телефона.

Не следует звонить по номеру, с которого отправлен SMS - вполне возможно, что в этом случае с вашего телефона будет автоматически снята крупная сумма. Существует множество вариантов таких мошенничеств.

Будьте бдительны!

Выигрыш в лотерее

В связи с проведением всевозможных рекламных акций, лотерей и розыгрышей, особенно с участием радиостанций, мошенники часто используют их для прикрытия своей деятельности и обмана людей.

ПИН-код банковской карты

Банковская карта - это инструмент для совершения платежа и доступа к наличным средствам на счете, не требующий для этого присутствия в банке. Но простота использования банковских карт оставляет множество лазеек для мошенников.

Как это организовано? Вам приходит сообщение о том, что ваша банковская карта заблокирована. Предлагается бесплатно позвонить на определенный номер для получения подробной информации. Когда вы звоните по указанному телефону, вам сообщают о том, что на сервере сбой и просят назвать номер карты и ПИН-код для ее перерегистрации.

Как поступать в такой ситуации? Не торопитесь сообщать реквизиты вашей карты! Ни одна организация, включая банк, не вправе требовать ваш ПИН-код! Для того чтобы проверить поступившую информацию о блокировании карты, необходимо позвонить в клиентскую службу поддержки банка.

Никогда и никому не сообщайте ПИН-код вашей карты. Лучше всего его запомнить. Нельзя хранить ПИН-код рядом с картой и тем более записывать на нее - в этом

случае вы даже не успеете обезопасить свой счет, заблокировав карту после кражи или утери.

Не позволяйте никому использовать вашу пластиковую карту - это все равно, что отдать свой кошелек, не пересчитывая сумму в нем.

В случае некорректной работы банкомата - если он долгое время находится в режиме ожидания или самопроизвольно перезагружается - откажитесь от его использования.

Велика вероятность того, что он перепрограммирован злоумышленниками.

Никогда не прибегайте к помощи либо советам третьих лиц при проведении операции с банковской картой в банкоматах. Свяжитесь с вашим банком - он обязан предоставить консультационные услуги по работе с картой.

ОМВД России ЗАТО Свободный

ОБЪЯВЛЕНИЕ

Уважаемые жители городского округа ЗАТО Свободный!

Администрация городского округа ЗАТО Свободный Свердловской области извещает о проведении в городском округе ЗАТО Свободный работы по ежегодной проверке основных и запасных списков кандидатов в присяжные заседатели для Верхнесалдинского районного суда Свердловской области на 2018-2022 годы, а также дополнительному отбору граждан для включения в запасной список присяжных заседателей Верхнесалдинского районного суда Свердловской области на 2018-2022 годы.

В соответствии с Федеральным законом от 20.08.2004 № 113-ФЗ "О присяжных заседателях федеральных судов общей юрисдикции в Российской Федерации" (далее - Федеральный закон №113-ФЗ) граждане Российской Федерации имеют право участвовать в осуществлении правосудия в качестве присяжных заседателей при рассмотрении судами первой инстанции подсудных им уголовных дел с участием присяжных заседателей.

Участие в осуществлении правосудия в качестве присяжных заседателей граждан, включенных в списки кандидатов в присяжные заседатели, является их гражданским долгом.

Списки кандидатов в присяжные заседатели составляются на основе персональных данных об избирателях, входящих в информационные ресурсы Государственной автоматизированной системы Российской Федерации "Выборы", путем случайной выборки установленного числа граждан.

Присяжными заседателями и кандидатами в присяжные заседатели не могут быть лица (часть 2 статьи 3 Федерального закона № 113-ФЗ):

- 1) не достигшие к моменту составления списков кандидатов в присяжные заседатели возраста 25 лет;
- 2) имеющие непогашенную или неснятую судимость;
- 3) признанные судом недееспособными или ограниченными судом в дееспособности;
- 4) состоящие на учете в наркологическом или психоневрологическом диспансере в связи с лечением от алкоголизма, наркомании, токсикомании, хронических и затяжных психических расстройств.

Граждане, включенные в общий или запасной список

кандидатов в присяжные заседатели, исключаются из указанных списков в случаях (статья 7 Федерального закона № 113-ФЗ):

- 1) выявления обстоятельств, указанных в части 2 статьи 3 Федерального закона № 113-ФЗ;
- 2) подачи гражданином письменного заявления о наличии обстоятельств, препятствующих исполнению им обязанностей присяжного заседателя, если он является:
 - а) лицом, не владеющим языком, на котором ведется судопроизводство;
 - б) лицом, не способным исполнять обязанности присяжного заседателя по состоянию здоровья, подтвержденному медицинскими документами;
 - в) лицом, достигшим возраста 65 лет;
 - г) лицом, замещающим государственные должности или выборные должности в органах местного самоуправления;
 - д) военнослужащим;
 - д.1) гражданином, уволенным с военной службы по контракту из органов федеральной службы безопасности, федеральных органов государственной охраны или органов внешней разведки, - в течение пяти лет со дня увольнения;
 - е) судьей, прокурором, следователем, дознавателем, адвокатом, нотариусом, должностным лицом службы судебных приставов или частным детективом - в период осуществления профессиональной деятельности и в течение пяти лет со дня ее прекращения;
 - е. 1) имеющим специальное звание сотрудником органов внутренних дел, органов по контролю за оборотом наркотических средств и психотропных веществ, таможенных органов или органов и учреждений уголовно-исполнительной системы;
 - е. 2) гражданином, уволенным со службы в органах и учреждениях, указанных в подпункте "е.1" настоящего пункта, - в течение пяти лет со дня увольнения;
 - ж) священнослужителем.

Списки кандидатов в присяжные заседатели будут опубликованы с указанием фамилии, имени, отчества кандидатов. При наличии обстоятельств, препятствующих исполнению обязанностей присяжных заседателей, кандидату необходимо подать письменное заявление об исключении из списка присяжных заседателей с указанием причин исключения по адресу: 624790, Свердловская область, пгт. Свободный, ул. Майского, д. 67, каб., 102, 103.

Справки по вопросам составления списков кандидатов в присяжные заседатели Вы можете получить по телефону: 8(34345) 5-89-75

СВОБОДНЫЕ ВЕСТИ



УЧРЕДИТЕЛЬ: администрация ГО ЗАТО СВОБОДНЫЙ.

НАШ АДРЕС: 624790, пгт. Свободный, ул. Майского, 67.
Тел./факс: (34345)58894, 58485. E-mail: adm_zato_svobod@mail.ru

Дизайн и верстка: Т.В. Слухова

Тираж: 500 шт.