

ОФИЦИАЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

29 марта 2021 года

Иркутск

№ 9-мпр

Об установлении зоны санитарной охраны источника хозяйственно-питьевого водоснабжения - водозаборной скважины № 459 (ст. Акульшет (пост ЭЦ), Тайшетский район, Иркутская область)

В соответствии со статьей 18 Федерального закона от 30 марта 1999 года № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», статьей 106 Земельного кодекса Российской Федерации от 25 октября 2001 года № 136-ФЗ, пунктом 1 постановления Правительства Иркутской области от 12 ноября 2018 года № 822-пп «Об уполномоченном исполнительном органе государственной власти Иркутской области и признании утратившими силу отдельных нормативных правовых актов Иркутской области», Положением о министерстве природных ресурсов и экологии Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 29 декабря 2009 года № 392/171-пп, учитывая санитарно-эпидемиологическое заключение Восточно-Сибирского территориального отдела Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по железнодорожному транспорту от 11 апреля 2016 года № 38.01.01.000.Т.000001.04.16, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить зону санитарной охраны источника хозяйственно-питьевого водоснабжения - водозаборной скважины № 459 (ст. Акульшет (пост ЭЦ), Тайшетский район, Иркутская область) согласно приложениям № 1, № 2.

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

Министр природных ресурсов и экологии Иркутской области
С.М. Трофимова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу министерства природных ресурсов и экологии Иркутской области
от 29 марта 2021 года № 9-мпр

ГРАНИЦА ЗОНЫ САНИТАРНОЙ ОХРАНЫ ИСТОЧНИКА ХОЗЯЙСТВЕННО-ПИТЬЕВОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ - ВОДОЗАБОРНОЙ СКВАЖИНЫ № 459 (СТ. АКУЛЬШЕТ (ПОСТ ЭЦ), ТАЙШЕТСКИЙ РАЙОН, ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ)

1. Описание границы первого пояса зоны санитарной охраны.

Граница первого пояса устанавливается в размере 30х40 м, в том числе по расстояниям от скважины: северо-восток – 15,0 м (ниже по потоку подземных вод), юго-восток – 15,0 м (сбоку по потоку, правее скважины), юго-запад – 25,0 м (выше по потоку), северо-запад – 15,0 м (сбоку по потоку, левее скважины).

Каталог координат первого пояса зоны санитарной охраны Система координат МСК-38, зона 1

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	793487,45	1317061,50
2	793464,75	1317081,00
3	793438,80	1317050,62
4	793461,52	1317031,15
1	793487,45	1317061,50

Карта-схема первого пояса зоны санитарной охраны прилагается к настоящей границе зоны санитарной охраны источника хозяйственно-питьевого водоснабжения - водозаборной скважины № 459 (ст. Акульшет (пост ЭЦ), Тайшетский район, Иркутская область).

2. Описание границы второго пояса зоны санитарной охраны

Граница второго пояса устанавливается по размерам первого пояса: 30х40 м, в том числе по расстояниям от скважины: северо-восток – 15,0 м (ниже по потоку подземных вод), юго-восток – 15,0 м (сбоку по потоку, правее скважины), юго-запад – 25,0 м (выше по потоку), северо-запад – 15,0 м (сбоку по потоку, левее скважины).

Каталог координат второго пояса зоны санитарной охраны Система координат МСК-38, зона 1

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	793487,45	1317061,50
2	793464,75	1317081,00
3	793438,80	1317050,62
4	793461,52	1317031,15
1	793487,45	1317061,50

Карта-схема второго пояса зоны санитарной охраны прилагается к настоящей границе зоны санитарной охраны источника хозяйственно-питьевого водоснабжения - водозаборной скважины № 459 (ст. Акульшет (пост ЭЦ), Тайшетский район, Иркутская область).

3. Описание границы третьего пояса зоны санитарной охраны

Граница третьего пояса устанавливается: вверх по потоку – 206,9 м; вниз по потоку – 12,1 м; ширина – 70,2 м.

Каталог координат третьего пояса зоны санитарной охраны Система координат МСК-38, зона 1

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	793503,40	1317047,85
2	793449,87	1317093,24
3	793306,41	1316924,03
4	793359,90	1316878,68
1	793503,40	1317047,85

Карта-схема третьего пояса зоны санитарной охраны прилагается к настоящей границе зоны санитарной охраны источника хозяйственно-питьевого водоснабжения - водозаборной скважины № 459 (ст. Акульшет (пост ЭЦ), Тайшетский район, Иркутская область).

Министр природных ресурсов и экологии Иркутской области
С.М. Трофимова






Приложение 1
к границе зоны санитарной охраны источника хозяйственно-питьевого водоснабжения - водозаборной скважины № 459 (ст. Акульшет (пост ЭЦ), Тайшетский район, Иркутская область), установленной приказом министерства природных ресурсов и экологии Иркутской области от 29 марта 2021 года № 9-мпр

Первый пояс зоны санитарной охраны источника хозяйственно-питьевого водоснабжения - водозаборной скважины № 459 (ст. Акульшет (пост ЭЦ), Тайшетский район, Иркутская область)



масштаб 1:1000

Условные обозначения

-  Границы первого пояса санитарной охраны водозаборной скважины №459
-  скв. №459
-  1
-  Водозаборная скважина №459
-  Характерная точка границы объекта землеустройства






Приложение 2
к границе зоны санитарной охраны источника хозяйственно-питьевого водоснабжения - водозаборной скважины № 459 (ст. Акульшет (пост ЭЦ), Тайшетский район, Иркутская область), установленной приказом министерства природных ресурсов и экологии Иркутской области от 29 марта 2021 года № 9-мпр

Второй пояс зоны санитарной охраны источника хозяйственно-питьевого водоснабжения - водозаборной скважины № 459 (ст. Акульшет (пост ЭЦ), Тайшетский район, Иркутская область)



масштаб 1:1000

Условные обозначения

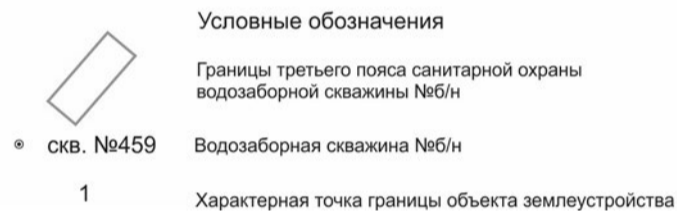
-  Границы второго пояса санитарной охраны водозаборной скважины №459
-  скв. №459
-  1
-  Водозаборная скважина №459
-  Характерная точка границы объекта землеустройства

Приложение 3
к границе зоны санитарной охраны источника
хозяйственно-питьевого водоснабжения -
водозаборной скважины № 459 (ст. Акульшет
(пост ЭЦ), Тайшетский район, Иркутская область),
установленной приказом министерства природных
ресурсов и экологии Иркутской области
от 29 марта 2021 года № 9-мпр

Третий пояс зоны санитарной охраны источника хозяйственно-питьевого
водоснабжения - водозаборной скважины № 459
(ст. Акульшет (пост ЭЦ), Тайшетский район, Иркутская область)



масштаб 1:2000



ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу министерства природных ресурсов и экологии
Иркутской области
от 29 марта 2021 года № 9-мпр

РЕЖИМ ЗОНЫ САНИТАРНОЙ ОХРАНЫ ИСТОЧНИКА ХОЗЯЙСТВЕННО-ПИТЬЕВОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ - ВОДОЗАБОРНОЙ СКВАЖИНЫ № 459 (СТ. АКУЛЬШЕТ (ПОСТ ЭЦ), ТАЙШЕТСКИЙ РАЙОН, ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ)

Мероприятия по первому поясу

1. Территория первого пояса зон санитарной охраны должна быть спланирована для отвода поверхностного стока за ее пределы, озеленена, ограждена и обеспечена охраной. Дорожки к сооружениям должны иметь твердое покрытие.
2. Не допускается посадка высокоствольных деревьев, все виды строительства, не имеющие непосредственного отношения к эксплуатации, реконструкции и расширению водопроводных сооружений, в том числе прокладка трубопроводов различного назначения, размещение жилых и хозяйственно-бытовых зданий, проживание людей, применение ядохимикатов и удобрений.
3. Здания должны быть оборудованы канализацией с отведением сточных вод в ближайшую систему бытовой или производственной канализации или на местные станции очистных сооружений, расположенные за пределами первого пояса зон санитарной охраны с учетом санитарного режима на территории второго пояса.
- В исключительных случаях при отсутствии канализации должны устраиваться водонепроницаемые приемники нечистот и бытовых отходов, расположенные в местах, исключающих загрязнение территории первого пояса зон санитарной охраны при их вывозе.
4. Водопроводные сооружения, расположенные в первом поясе зоны санитарной охраны, должны быть оборудованы с учетом предотвращения возможности загрязнения питьевой воды через оголовки и устья скважин, люки и переливные трубы резервуаров и устройства заливки насосов.
5. Все водозаборы должны быть оборудованы аппаратурой для систематического контроля соответствия фактического дебита при эксплуатации водопровода проектной производительности, предусмотренной при его проектировании и обосновании границ зон санитарной охраны.

Мероприятия по второму и третьему поясам

1. Выявление, тампонирувание или восстановление всех старых, бездействующих, дефектных или неправильно эксплуатируемых скважин, представляющих опасность в части возможности загрязнения водоносных горизонтов.
2. Бурение новых скважин и новое строительство, связанное с нарушением почвенного покрова, производится при обязательном согласовании с Федеральным бюджетным учреждением здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Иркутской области».
3. Запрещение закачки отработанных вод в подземные горизонты, подземного складирования твердых отходов и разработки недр земли.
4. Запрещение размещения складов горюче-смазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопителей промстоков, шламохранилищ и других объектов, обуславливающих опасность химического загрязнения подземных вод.
- Размещение таких объектов допускается в пределах третьего пояса зон санитарной охраны только при использовании защищенных подземных вод, при условии выполнения специальных мероприятий по защите водоносного горизонта от загрязнения при наличии санитарно-эпидемиологического заключения Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Иркутской области», выданного с учетом заключения органов геологического контроля.
5. Своевременное выполнение необходимых мероприятий по санитарной охране поверхностных вод, имеющих непосредственную гидрологическую связь с используемым водоносным горизонтом, в соответствии с гигиеническими требованиями к охране поверхностных вод.

Дополнительные мероприятия по второму поясу

- В пределах второго пояса зон санитарной охраны подземных источников водоснабжения подлежат выполнению следующие дополнительные мероприятия:
1. Не допускается:
 - размещение кладбищ, скотомогильников, полей ассенизации, полей фильтрации, навозохранилищ, силосных траншей, животноводческих и птицеводческих предприятий и других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения подземных вод;
 - применение удобрений и ядохимикатов;
 - рубка леса главного пользования и реконструкции.
 2. Выполнение мероприятий по санитарному благоустройству территории населенных пунктов и других объектов (оборудование канализацией, устройство водонепроницаемых выгребов, организация отвода поверхностного стока и др.).

Министр природных ресурсов и экологии Иркутской области
С.М. Трофимова

МИНИСТЕРСТВО ТРУДА И ЗАНЯТОСТИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 мая 2021 года

Иркутск

№ 25-мпр

О внесении изменения в подпункт 1 пункта 28 административного регламента предоставления государственной услуги по профессиональному обучению и дополнительному профессиональному образованию безработных граждан, включая обучение в другой местности

Руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве труда и занятости Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 3 декабря 2012 года № 688-пп,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в подпункт 1 пункта 28 административного регламента предоставления государственной услуги по профессиональному обучению и дополнительному профессиональному образованию безработных граждан, включая обучение в другой местности, утвержденного приказом министерства труда и занятости Иркутской области от 10 декабря 2014 года № 91-мпр, изменение, дополнив его словами «, при наличии в Центре занятости технических средств - графическим образом личной подписи».
2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).
3. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после дня его официального опубликования.

Министр
К.М. Клоков

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

29 марта 2021 года

Иркутск

№ 8-мпр

Об установлении зоны санитарной охраны водозаборной скважины 225 станции Глубокая ВСЖД ОАО «РЖД»

В соответствии со статьей 18 Федерального закона от 30 марта 1999 года № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», статьей 106 Земельного кодекса Российской Федерации от 25 октября 2001 года № 136-ФЗ, пунктом 1 постановления Правительства Иркутской области от 12 ноября 2018 года № 822-пп «Об уполномоченном исполнительном органе государственной власти Иркутской области и признании утратившими силу отдельных нормативных правовых актов Иркутской области», Положением о министерстве природных ресурсов и экологии Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 29 декабря 2009 года № 392/171-пп, учитывая санитарно-эпидемиологическое заключение Восточно-Сибирского территориального отдела Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по железнодорожному транспорту от 4 июня 2015 года № 38.ЖЦ.02.000.Т.000012.06.15, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить зону санитарной охраны водозаборной скважины 225 станции Глубокая ВСЖД ОАО «РЖД» согласно приложениям № 1, № 2.
2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Министр природных ресурсов и экологии Иркутской области
С.М. Трофимова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу министерства природных ресурсов и экологии Иркутской области
от 29 марта 2021 года № 8-мпр

ГРАНИЦА ЗОНЫ САНИТАРНОЙ ОХРАНЫ ВОДОЗАБОРНОЙ СКВАЖИНЫ 225 СТАНЦИИ ГЛУБОКАЯ ВСЖД ОАО «РЖД»

1. Описание границы первого пояса зоны санитарной охраны
Размеры границы первого пояса зоны санитарной охраны составляют:
вниз по потоку, r – 15 м;
вверх по потоку, R – 15 м;
ширина, d – 15 м.

Каталог координат первого пояса зоны санитарной охраны Система координат МСК-38, зона 3

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	338927,15	3306487,43
2	338925,83	3306493,52
3	338922,16	3306498,55
4	338916,75	3306501,66
5	338910,55	3306502,29
6	338904,62	3306500,35
7	338900,00	3306496,17
8	338897,47	3306490,47
9	338897,48	3306484,24
10	338900,03	3306478,55
11	338904,66	3306474,38
12	338910,59	3306472,46
13	338916,79	3306473,12
14	338922,19	3306476,24
15	338925,85	3306481,28
1	338927,15	3306487,43

Карта-схема первого пояса зоны санитарной охраны прилагается к настоящей границе зоны санитарной охраны водозаборной скважины 225 станции Глубокая ВСЖД ОАО «РЖД».

2. Описание границы второго пояса зоны санитарной охраны
Размеры границы второго пояса зоны санитарной охраны составляют:
вниз по потоку, r – 25 м;
вверх по потоку, R – 25 м;
ширина, d – 25 м.

Каталог координат второго пояса зоны санитарной охраны Система координат МСК-38, зона 3

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	338937,15	3306487,50
2	338935,60	3306496,04
3	338931,23	3306503,53
4	338924,56	3306509,08
5	338916,40	3306512,02
6	338907,72	3306511,99
7	338899,58	3306508,99
8	338892,95	3306503,39
9	338888,64	3306495,87
10	338887,15	3306487,32
11	338888,68	3306478,78
12	338893,03	3306471,27
13	338899,68	3306465,71

14	338907,84	3306462,75
15	338916,52	3306462,76
16	338924,67	3306465,74
17	338931,31	3306471,32
18	338935,64	3306478,84
1	338937,15	3306487,50

Приложение 2
к границе зоны санитарной охраны
водозаборной скважины 225 станции
Глубокая ВСЖД ОАО «РЖД», установленной
приказом министерства природных ресурсов и
экологии Иркутской области
от 29 марта 2021 года № 8-мпр

Карта-схема второго пояса зоны санитарной охраны прилагается к настоящей границе зоны санитарной охраны водозаборной скважины 225 станции Глубокая ВСЖД ОАО «РЖД».

3. Описание границы третьего пояса зоны санитарной охраны

вниз по потоку, $r = 72$ м;
вверх по потоку, $R = 335$ м;
ширина, $d = 150$ м.

Каталог координат третьего пояса зоны санитарной охраны

Система координат МСК-38, зона 3

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	339279,13	3306484,36
2	339047,09	3306590,74
3	339034,67	3306595,90
4	339021,83	3306599,93
5	339008,69	3306602,79
6	338995,34	3306604,47
7	338981,90	3306604,94
8	338968,46	3306604,20
9	338955,15	3306602,27
10	338942,06	3306599,15
11	338929,31	3306594,87
12	338916,99	3306589,46
13	338905,21	3306582,98
14	338894,05	3306575,46
15	338883,61	3306566,97
16	338873,98	3306557,58
17	338865,22	3306547,37
18	338857,42	3306536,42
19	338850,62	3306524,80
20	338844,90	3306512,63
21	338840,29	3306499,99
22	338836,83	3306486,99
23	338834,54	3306473,73
24	338833,46	3306460,33
25	338833,58	3306446,87
26	338834,91	3306433,49
27	338837,43	3306420,27
28	338841,12	3306407,34
29	338845,96	3306394,78
30	338851,90	3306382,71
31	338858,90	3306371,23
32	338866,90	3306360,41
33	338875,84	3306350,36
34	338885,64	3306341,15
35	338896,23	3306332,85
36	338907,52	3306325,53
37	338919,42	3306319,26
38	339154,17	3306211,71
1	339279,13	3306484,36

Карта-схема третьего пояса зоны санитарной охраны прилагается к настоящей границе зоны санитарной охраны водозаборной скважины 225 станции Глубокая ВСЖД ОАО «РЖД».

Министр природных ресурсов и экологии Иркутской области
С.М. Трофимова

Приложение 1
к границе зоны санитарной охраны
водозаборной скважины 225 станции
Глубокая ВСЖД ОАО «РЖД», установленной
приказом министерства природных ресурсов и
экологии Иркутской области
от 29 марта 2021 года № 8-мпр

Приложение 3
к границе зоны санитарной охраны
водозаборной скважины 225 станции
Глубокая ВСЖД ОАО «РЖД», установленной
приказом министерства природных ресурсов и
экологии Иркутской области
от 29 марта 2021 года № 8-мпр

Первый пояс зоны санитарной охраны водозаборной скважины 225 станции Глубокая ВСЖД ОАО «РЖД»



масштаб 1:1000

- Условные обозначения
- Границы первого пояса санитарной охраны водозаборной скважины №225
 - скв. №225
 - Характерная точка границы объекта землеустройства
 - Водозаборная скважина №225

Второй пояс зоны санитарной охраны водозаборной скважины 225 станции Глубокая ВСЖД ОАО «РЖД»



масштаб 1:1000

- Условные обозначения
- Границы второго пояса санитарной охраны водозаборной скважины №225
 - скв. №225
 - Характерная точка границы объекта землеустройства
 - Водозаборная скважина №225

Третий пояс зоны санитарной охраны водозаборной скважины 225 станции Глубокая ВСЖД ОАО «РЖД»



масштаб 1:4000

- Условные обозначения
- Границы третьего пояса санитарной охраны водозаборной скважины №225
 - скв. №225
 - Характерная точка границы объекта землеустройства
 - Водозаборная скважина №225

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу министерства природных ресурсов и
экологии Иркутской области
от 29 марта 2021 года № 8-мпр

РЕЖИМ ЗОНЫ САНИТАРНОЙ ОХРАНЫ ВОДОЗАБОРНОЙ СКВАЖИНЫ 225 СТАНЦИИ ГЛУБОКАЯ ВСЖД ОАО «РЖД»

Мероприятия по первому поясу

1. Территория первого пояса зон санитарной охраны должна быть спланирована для отвода поверхностного стока за ее пределы, озеленена, ограждена и обеспечена охраной. Дорожки к сооружениям должны иметь твердое покрытие.
2. Не допускается посадка высокоствольных деревьев, все виды строительства, не имеющие непосредственного отношения к эксплуатации, реконструкции и расширению водопроводных сооружений, в том числе прокладка трубопроводов различного назначения, размещение жилых и хозяйственно-бытовых зданий, проживание людей, применение ядохимикатов и удобрений.
3. Здания должны быть оборудованы канализацией с отведением сточных вод в ближайшую систему бытовой или производственной канализации или на местные станции очистных сооружений, расположенные за пределами первого пояса зон санитарной охраны с учетом санитарного режима на территории второго пояса.
- В исключительных случаях при отсутствии канализации должны устраиваться водонепроницаемые приемники нечистот и бытовых отходов, расположенные в местах, исключающих загрязнение территории первого пояса зон санитарной охраны при их вывозе.
4. Водопроводные сооружения, расположенные в первом поясе зоны санитарной охраны, должны быть оборудованы с учетом предотвращения возможности загрязнения питьевой воды через оголовки и устья скважин, люки и переливные трубы резервуаров и устройства заливки насосов.
5. Все водозаборы должны быть оборудованы аппаратурой для систематического контроля соответствия фактического дебита при эксплуатации водопровода проектной производительности, предусмотренной при его проектировании и обосновании границ зон санитарной охраны.

Мероприятия по второму и третьему поясам

1. Выявление, тампонирующее или восстановление всех старых, бездействующих, дефектных или неправильно эксплуатируемых скважин, представляющих опасность в части возможности загрязнения водоносных горизонтов.

2. Бурение новых скважин и новое строительство, связанное с нарушением почвенного покрова, производится при обязательном согласовании с Федеральным бюджетным учреждением здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Иркутской области».
3. Запрещение закачки отработанных вод в подземные горизонты, подземного складирования твердых отходов и разработки недр земли.
4. Запрещение размещения складов горюче - смазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопителей промстоков, шламохранилищ и других объектов, обуславливающих опасность химического загрязнения подземных вод.
- Размещение таких объектов допускается в пределах третьего пояса зон санитарной охраны только при использовании защищенных подземных вод, при условии выполнения специальных мероприятий по защите водоносного горизонта от загрязнения при наличии санитарно - эпидемиологического заключения Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Иркутской области», выданного с учетом заключения органов геологического контроля.
5. Своевременное выполнение необходимых мероприятий по санитарной охране поверхностных вод, имеющих непосредственную гидрологическую связь с используемым водоносным горизонтом, в соответствии с гигиеническими требованиями к охране поверхностных вод.

Дополнительные мероприятия по второму поясу

В пределах второго пояса зон санитарной охраны подземных источников водоснабжения подлежат выполнению следующие дополнительные мероприятия:

1. Не допускается:
 - размещение кладбищ, скотомогильников, полей ассенизации, полей фильтрации, навозохранилищ, силосных траншей, животноводческих и птицеводческих предприятий и других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения подземных вод;
 - применение удобрений и ядохимикатов;
 - рубка леса главного пользования и реконструкции.
2. Выполнение мероприятий по санитарному благоустройству территории населенных пунктов и других объектов (оборудование канализацией, устройство водонепроницаемых выгребов, организация отвода поверхностного стока и др.).

Министр природных ресурсов и экологии Иркутской области
С.М. Трофимова

АРХИВНОЕ АГЕНТСТВО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 мая 2021 года

№ 8-агпр

Иркутск

О внесении изменений в отдельные приказы архивного агентства Иркутской области

В соответствии со статьей 55 Федерального закона от 27 июля 2004 года № 79-ФЗ «О государственной гражданской службе Российской Федерации», со статьей 23 Закона Иркутской области от 4 апреля 2008 года № 2-оз «Об отдельных вопросах государственной гражданской службы Иркутской области», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в Положение о порядке и размерах выплаты единовременного поощрения государственным гражданским служащим Иркутской области, замещающим должности государственной гражданской службы в архивном агентстве Иркутской области, утвержденное приказом архивного агентства Иркутской области от 1 ноября 2012 года № 15-апр, следующие изменения:
 - пункт 1 изложить в следующей редакции:
 - «1. Настоящее Положение разработано в соответствии со статьей 55 Федерального закона от 27 июля 2004 года № 79-ФЗ «О государственной гражданской службе Российской Федерации», статьей 23 Закона Иркутской области от 4 апреля 2008 года № 2-оз «Об отдельных вопросах государственной гражданской службы Иркутской области» и определяет порядок и размеры выплаты единовременного поощрения государственным гражданским служащим Иркутской области, замещающим должности государственной гражданской службы в архивном агентстве Иркутской области (далее соответственно – единовременное поощрение, гражданские служащие, агентство), а также гражданам, уволенным с государственной гражданской службы Иркутской области в агентстве (далее – гражданская служба) после представления к единовременному поощрению.»;
 - дополнить пунктом 1.1 следующего содержания:
 - «1.1. Решение о единовременном поощрении гражданского служащего принимается руководителем агентства или лицом, исполняющим его обязанности, оформляется распоряжением агентства. Соответствующая запись о единовременном поощрении вносится в трудовую книжку (при на-

- личии) и личное дело гражданского служащего.»;
- в пункте 2 слова «архивного агентства Иркутской области (далее – агентство)» заменить словом «агентства»;
- дополнить пунктами 4.1, 4.2 следующего содержания:
 - «4.1. В случае смерти гражданского служащего или смерти указанного в пункте 1 настоящего Положения гражданина единовременное поощрение выплачивается членам семьи гражданского служащего или гражданина. Выплата единовременного поощрения в таких случаях производится не позднее чем через один месяц со дня истечения шестимесячного срока, в течение которого члены семьи умершего гражданского служащего или умершего гражданина могут обратиться в агентство за выплатой единовременного поощрения. При этом указанный срок исчисляется со дня издания распоряжения о единовременном поощрении таких гражданских служащих или гражданина. При обращении нескольких членов семьи за единовременным поощрением, не полученным указанными гражданскими служащим или гражданином в связи со смертью, сумма поощрения делится между членами семьи поровну.
 - 4.2. Членами семьи, имеющими право на получение единовременного поощрения при объявлении благодарности агентства или при награждении Почетной грамотой агентства, считаются:
 - 1) супруга (супруг), состоявшая (состоявший) на день смерти гражданского служащего или смерти гражданина, уволенного с гражданской службы, в браке с ним (с ней);
 - 2) родители гражданского служащего или гражданина, уволенного с гражданской службы;
 - 3) дети гражданского служащего или гражданина, уволенного с гражданской службы;
 - 4) лица, находившиеся на иждивении умершего гражданского служащего или умершего гражданина, уволенного гражданской службы.».
- 2. Внести в Положение о ведомственных наградах архивного агентства Иркутской области, утвержденное приказом архивного агентства Иркутской области от 7 декабря 2017 года № 18-агпр, следующие изменения:
 - подпункт 1 пункта 4 дополнить словами «(далее – гражданские служащие)»;
 - пункт 5 после слова «работникам» дополнить словами «(гражданским служащим)»;
 - пункт 6 после слова «работники» дополнить словами «(гражданские служащие)»;
 - пункт 10 после слова «работнику» дополнить словами «(гражданскому служащему)»;
 - в пункте 14:

- подпункт 2 после слова «работника» дополнить словами «(гражданского служащего)»;
- подпункт 4 после слова «работника» дополнить словами «(гражданского служащего)»;
- подпункт 2 пункта 21 после слова «работнику» дополнить словами «(гражданскому служащему)»;
- пункты 24, 25 изложить в следующей редакции:
 - «24. Соответствующая запись об объявлении Благодарности, о награждении Почетной грамотой, нагрудным знаком «За заслуги», занесении в Книгу Почета вносится в трудовую книжку (при наличии) и личное дело гражданского служащего (работника) уполномоченным специалистом, кадровыми работниками иных организаций.
 - Гражданскому служащему (работнику) выдается заверенная копия правового акта архивного агентства об объявлении Благодарности, о награждении Почетной грамотой, нагрудным знаком «За заслуги», занесении в Книгу Почета.
 - 25. Архивное агентство, государственные архивы, органы местного самоуправления и иные организации вправе применять меры материального поощрения к лицам, награжденным ведомственными наградами архивного агентства. При объявлении Благодарности, награждении Почетной грамотой, нагрудным знаком «За заслуги», занесении в Книгу Почета гражданским служащим и работникам, замещающим в архивном агентстве должности, не являющиеся должностями государственной гражданской службы Иркутской области, выплачивается единовременное поощрение.
- Порядок и размеры выплаты единовременного поощрения, в том числе в случае смерти гражданского служащего или смерти гражданина, уволенного с государственной гражданской службы Иркутской области в агентстве после представления к единовременному поощрению, устанавливаются правовым актом архивного агентства.»;
- в пункте 26 слова «работает (служит) работник» заменить словами «осуществляет должностные (трудоустроенные) обязанности гражданский служащий (работник)».
- 3. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Руководитель архивного агентства Иркутской области
С.Г. Овчинников

МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 мая 2021 года

№ 19-мпр

Иркутск

О внесении изменений в отдельные нормативные правовые акты министерства сельского хозяйства Иркутской области

В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 11 марта 2021 года № 141 «О внесении изменений в Указ Президента Российской Федерации от 30 мая 2005 года № 609 «Об утверждении Положения о персональных данных государственного гражданского служащего Российской Федерации и ведении его личного дела» и в Положение, утвержденное этим Указом», статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве сельского хозяйства Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 29 декабря 2009 года № 389/168-пп,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в приказ министерства сельского хозяйства Иркутской области от 13 декабря 2017 года № 151-мпр «О принятии мер, направленных на обеспечение выполнения обязанностей, предусмотренных Федеральным законом «О персональных данных» и принятым в соответствии с ним нормативными правовыми актами, министерством сельского хозяйства Иркутской области» (далее – приказ) следующие изменения:
 - 1) в Правилах обработки персональных данных, устанавливающие про-

- цедуры, направленные на выявление и предотвращение нарушений законодательства Российской Федерации в сфере персональных данных, а также определяющие для каждой цели обработки персональных данных содержание обрабатываемых персональных данных, категории субъектов, персональные данные которых обрабатываются, сроки их обработки и хранения, порядок уничтожения при достижении целей обработки или при наступлении иных законных оснований, утвержденных приказом (далее – Правила):
 - в абзаце четвертом главы 3 Правил слова «на получение, обработку, хранение, передачу и любое другое использование» заменить словами «на обработку»;
 - в главе 7 Правил:
 - в индивидуализированном заголовке главы слова «на получение, обработку, хранение, передачу и любое другое использование» заменить словами «на обработку»;
 - в пункте 7.1 слова «на получение, обработку, хранение, передачу и любое другое использование» заменить словами «на обработку»;
 - в пункте 7.2 слова «на получение, обработку, хранение, передачу и любое другое использование» заменить словами «на обработку»;
 - в подпункте 2 пункта 8.7 главы 8 слова «на получение, обработку, хранение, передачу и любое другое использование» заменить словами «на обработку»;
 - в главе 9 Правил:
 - в индивидуализированном заголовке главы слова «на получение, обработку, хранение, передачу и любое другое использование» заменить словами «на обработку»;
 - в пункте 9.1 слова «на получение, обработку, хранение, передачу и любое другое использование» заменить словами «на обработку»;
 - в абзаце седьмой пункта 10.1 главы 10 изложить в следующей редакции:

- « - обнаружением фактов несанкционированного доступа к персональным данным и принятием мер, в том числе мер по обнаружению, предупреждению и ликвидации последствий компьютерных атак на информационные системы персональных данных и по реагированию на компьютерные инциденты в них.»;
- 2) в Перечне должностей служащих министерства сельского хозяйства Иркутской области, ответственных за проведение мероприятий по обезличиванию обрабатываемых персональных данных, в случае обезличивания персональных данных, утвержденном приказом:
 - пункт 11 изложить в следующей редакции:
 - «11. Консультант отдела исполнения бюджета и сметы.»
 - дополнить пунктом 12 следующего содержания:
 - «12. Ведущий советник отдела кадров.»;
 - 3) в Перечне должностей служащих министерства сельского хозяйства Иркутской области, замещение которых предусматривает осуществление обработки персональных данных либо осуществление доступа к персональным данным, утвержденном приказом:
 - пункт 25 изложить в следующей редакции:
 - «25. Консультант отдела исполнения бюджета и сметы.»
 - дополнить пунктом 28 следующего содержания:
 - «28. Ведущий советник отдела кадров.».
 - 2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Общественном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Министр сельского хозяйства Иркутской области
И.П. Сумароков

МИНИСТЕРСТВО ТРУДА И ЗАНЯТОСТИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 мая 2021 года

№ 23-мпр

Иркутск

О внесении изменения в абзац четвертый пункта 59 административного регламента предоставления государственной услуги по содействию самозанятости безработных граждан, включая оказание гражданам, признанным в установленном порядке безработными, и гражданам, признанным в установленном порядке безработными, прошедшим профессиональное обучение или получившим дополнительное профессиональное образование по направлению органов службы занятости, единовременной финансовой помощи при их государственной регистрации в качестве юридического лица, индивидуального предпринимателя либо крестьянского (фермерского) хозяйства, а также единовременной финансовой помощи на подготовку документов для соответствующей государственной регистрации

Руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве труда и занятости Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 3 декабря 2012 года № 688-пп,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в абзац четвертый пункта 59 административного регламента предоставления государственной услуги по содействию самозанятости безработных граждан, включая оказание гражданам, признанным в установленном порядке безработными, и гражданам, признанным в установленном порядке безработными, прошедшим профессиональное обучение или получившим дополнительное профессиональное образование по направлению органов службы занятости, единовременной финансовой помощи при их государственной регистрации в качестве юридического лица, индивидуального предпринимателя либо крестьянского (фермерского) хозяйства, а также единовременной финансовой помощи на подготовку документов для соответствующей государственной регистрации, утвержденного приказом министерства труда и занятости Иркутской области от 4 июля 2014 года № 66 мпр, изменение, дополнив после слова «личной» словами «подпись гражданина, при наличии в Центре занятости технических средств графическим образом личной подписи».
2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).
3. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после дня его официального опубликования.

Министр К.М. Клоков

У К А З ГУБЕРНАТОРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ от 29 апреля 2021 года № 128-УГ
Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетики Иркутской области на 2022-2026 годы
Окончание. Начало в № 54.

Таблица 6.1.1 Анализ загрузки ЦП напряжением 110 кВ и выше в энергосистеме Иркутской области в период 2021-2026 гг.

Table with 26 columns: № п/п, Производительное отделение, Наименование ЦП, Класс напряжения тр. ра, кВт, Шном, МВА, Год ввода тр. ра в эксплуатацию, Максимальная нагрузка в день летнего контрольного замера, Дата замера, Коэффициент загрузки, Длительно допустимая нагрузка, Зарядка ЦП в ремонтной схеме (N-1), Дата зимнего контрольного замера, Максимальная нагрузка в день зимнего контрольного замера, Дата замера, Коэффициент загрузки, Длительно допустимая нагрузка, Зарядка ЦП в ремонтной схеме (N-1), Дата наиболее тяжёлого режима с учётом длительно допустимой нагрузки ЦП по данным контрольных замеров 2018-2020 гг., Заявленная мощность АТП и договоров 2021-2026 гг., кВт, Нагрузка трансформаторов в период 2021-2026 гг., МВА, Загрузка ЦП в ремонтной схеме (N-1), Резерв мощности на ЦП в 2026 г., без учёта возможности перевода нагрузки, МВА, Возможность перевода нагрузки, МВА, Резерв мощности на ЦП в 2026 г. с учётом возможности перевода нагрузки, МВА.

- переключением отпайек РПН (авто)трансформаторов ПС 220-500 кВ энергосистемы Иркутской области; - включением/выключением устройств компенсации реактивной мощности (УКРМ).

Таблица 7.1. Перечень мероприятий по установке СКРМ в электрической сети 110 кВ и выше Иркутской области

Table with 4 columns: Наименование объекта, Наименование мероприятия, Срок реализации, Обоснование включения в схему и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации.

8. Особенности развития сетей Иркутской области
8.1. Прогноз роста генерирующих мощностей Иркутской области на основе возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

В рамках государственной программы Иркутской области «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергоэффективности Иркутской области» на 2019-2024 гг., утвержденной постановлением Правительства Иркутской области от 11.12.2018 № 915-пп, на территории Иркутской области реализуются проекты по строительству возобновляемых источников электроэнергии.

За счет средств областного и местного бюджетов реализованы проекты по вовлечению возобновляемых источников электроэнергии - строительство солнечно-дизельных станций в с. Онгурен, Ольхонского района мощностью 81 кВт, и д. Нерха, Нижнеудинского района мощностью 121,5 кВт.

В 2019 году введен в эксплуатацию первый этап комбинированной солнечно-дизельной электростанции в д. Карнаухова Казачинско-Ленского района мощностью 40 кВт. Эффект от внедрения составляет до 40 % замещения солнечной генерацией.

В 2020 году реализовывался проект строительства комбинированной солнечной дизельной электростанции АНГА-2 в с. Верхняя Гутара мощностью СЭС 202,5 кВт, а также дизельным генератором мощностью 250 кВт с объемом средств областного бюджета в 2020 году 94,5 млн. рублей и в 2021 году 36,9 млн. рублей.

Также в 2020 году реализован проект в с. Ермаки Казачинско-Ленского района по строительству автономной солнечной электростанции (АСЭС) мощностью 42,9 кВт с системой накопления электроэнергии (СНЭ) емкостью 144 кВт.час, а также дизельным генератором мощностью 30 кВт (с объемом средств областного бюджета 15,4 млн. рублей).

Информация о существующих возобновляемых источниках электроэнергии Иркутской области представлена в таблице 8.1.1.

Таблица 8.1.1. Существующие возобновляемые источники электроэнергии по состоянию на 01.01.2021.

Table with 4 columns: Район, Населенный пункт, Установленная мощность, кВт (ВЭУ, СЭС).

К настоящему времени уже начат второй этап строительства автономной солнечной электростанции (АСЭС) мощностью 40 кВт с системой накопления электроэнергии (СНЭ) емкостью 144 кВт*час в д. Карнаухова Казачинско-Ленского района (с объемом средств областного бюджета 3,8 млн. рублей).

В рамках вышеуказанной государственной программы на 2021 год предусмотрены мероприятия, представленные в таблице 8.1.2.

Таблица 8.1.2. Перечень мероприятий по строительству возобновляемых источников электроэнергии.

Table with 4 columns: Наименование мероприятия, Населенный пункт, Технические характеристики, Капиталовложения, млн. рублей.

Анализ изменения мощности возобновляемых источников электроэнергии в 2020-2021 гг. на территории Иркутской области приведен на рисунке 8.1.1.

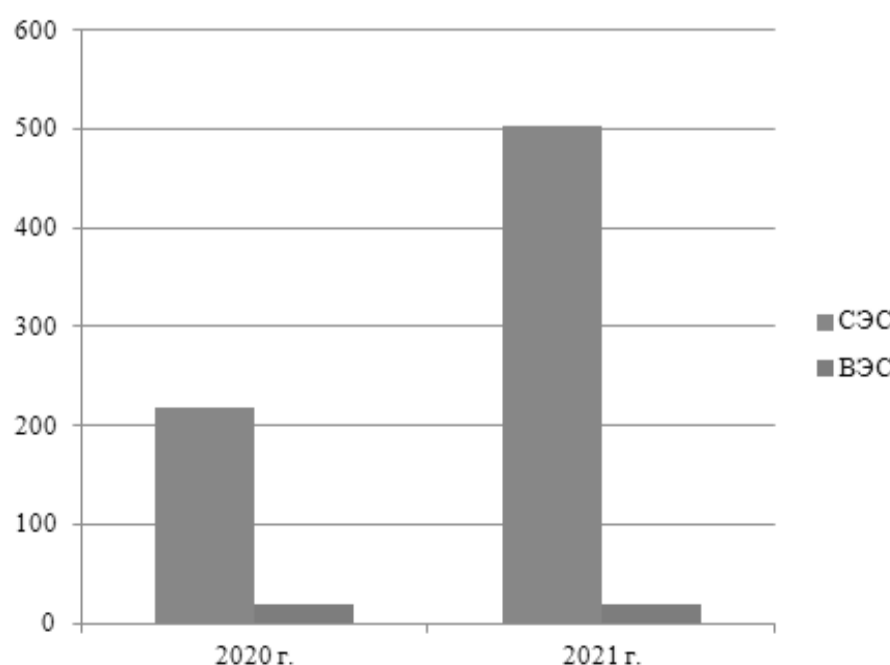


Рисунок 8.1.1. Изменение мощности возобновляемых источников электроэнергии в 2020-2021 гг.

Согласно отчету о работе СЭС за период с 2018 – 2019 гг. произведено 277 МВт*ч «солнечной» электроэнергии, что сэкономило по расчетным данным около 45% от общей затраты топлива (70 тыс. литров). Экономический эффект с учетом стоимости топлива, его доставки, ресурсов генератора и его обслуживания по себестоимости за кВт*ч (~ 30 руб./кВт*ч) составил 8,5 млн рублей.

В значительно меньшей степени используются ветроэнергетические ресурсы: кроме с. Онгурен, 2 небольшие ветроустановки, о мощности одной из них данные отсутствуют. Суммарная установленная мощность ветроустановок (ВЭУ) составляет 19 кВт. Мониторинг работы небольших ВИЭ не ведется, поэтому данные о выработке энергии, вытеснении топлива и прочие показатели отсутствуют.

8.2. Рассмотрение возможности присоединения к ЕЭС России децентрализованных населенных пунктов Иркутской области

В рамках рассмотрения вопроса возможности присоединения потребителей населенных пунктов, получающих электроснабжение от децентрализованных источников, к энергосистеме Иркутской области можно отметить следующее:

- потребители Катангского, Бодайбинского, Ольхинского, Кангуского, Усть-Удинского, Аршанского Жигаловского, Братского и Казачинско-Ленского (частично) районов Иркутской области, получающие питание от дизельных электростанций, территориально располагаются на большом расстоянии от сетей 35-110 кВ энергосистемы Иркутской области (50 км и более). Вопрос подключения труднодоступных потребителей отмеченных районов имеет смысл лишь в случае существенного перспективного роста их нагрузки. Поскольку информации о подобном росте на данный момент нет, рассмотрение отмеченного вопроса в рамках настоящей работы рассматриваться не будет;

- потребители Нижнеудинского, Усть-Кутского, Киренского, Нижнеилимского, Усольского и Казачинско-Ленского (частично), получающие питание от дизельных электростанций, территориально располагаются на сравнительно небольшом расстоянии от сетей 35-110 кВ энергосистемы Иркутской области.

Для оценки экономической целесообразности подключения потребителей, отмеченных во втором буллете, напрямую к электрическим сетям Иркутской области проведем анализ для наиболее близких к сетям потребителей, получающих питание от децентрализованного источника. Такими потребителями являются потребители ДЭС села Усть-Киренга (Киренского района), расположенной примерно в 9 километрах от трассы ЛЭП, входящей в транзит 110 кВ Лена – Верхнемарково – Киренск. Суммарная установленная мощность ДЭС с. Усть-Киренга и близлежащей ДЭС д. Пашня и с. Краснояроро составляет 0,12 МВт. При этом изменение способа электроснабжения потребителей ДЭС с. Краснояроро в данном случае нецелесообразно, поскольку отмеченные потребители располагаются на расстоянии порядка 35 км от предполагаемого места сооружения подстанции 110 кВ.

Для целей интеграции потребителей отмеченных ДЭС с энергосистемой Иркутской области требуется сетевое строительство. Рассмотрим 2 варианта развития сети:

Вариант №1. Сооружение отпайки ориентировочной протяженностью 9 километров от существующего транзита 110 кВ Лена – Верхнемарково – Киренск, ввод трансформаторной подстанции 110/10 кВ (в районе размещения ДЭС с. Усть-Киренга), а также ЛЭП 10 кВ от новой подстанции 110/10 кВ до ДЭС д. Пашня ориентировочной протяженностью 16 километров;

Вариант №2. Сооружение ЛЭП 35 кВ от ПС 110/35 кВ Киренск ориентировочной протяженностью 27 км., расширение РУ 35 кВ ПС 110/35 кВ Киренск на 1 одну ячейку, ввод трансформаторной подстанции 350/10 кВ (в районе размещения ДЭС д. Пашня), а также ЛЭП 10 кВ от новой подстанции 35/10 кВ до ДЭС с. Усть-Киренга ориентировочной протяженностью 16 км.

Перечень мероприятий, связанных с сетевым строительством, для описанных вариантов приведен ниже в таблице 8.1.3

Таблица 8.1.3. Капитальные затраты по вариантам

Table with 2 columns: Мероприятие, Стоимость в ценах 2021 г. с НДС 20 %, млн. руб. Includes sub-headers for Вариант 1 and Вариант 2.

Таким образом, ориентировочные затраты на реализацию подключения потребителей ДЭС д. Усть-Киренга и ДЭС с. Пашня к энергетической системе Иркутской области по Вариантам №1 и №2 составляют 321,7 и 366,0 млн рублей соответственно.

Для оценки возможного экономического эффекта от подключения отмеченных потребителей к энергосистеме Иркутской области можно воспользоваться предоставленной отчетной информацией о фактических ежегодных расходах на производство электрической энергии на ДЭС с. Усть-Киренга и д. Пашня. По отчетным данным за 2015-2020 годы (2020 год – ожидаемое значение), затраты на производство электроэнергии на рассматриваемых объектах генерации составили 45,4 млн рублей.

На основании проведенных расчетов можно сделать вывод о том, что капитальные вложения на реализацию менее затратного варианта развития электрических сетей для целей подключения потребителей ДЭС д. Усть-Киренга и ДЭС с. Пашня к энергетической системе Иркутской области превышают расходы на производство электрической энергии на ДЭС отмеченных населенных пунктов приблизительно в 7 раз. В связи с этим можно сделать выводы о нецелесообразности присоединения к ЕЭС России потребителей этих двух децентрализованных населенных пунктов.

При этом можно отметить, что в рассмотренном примере проводился анализ изменения способа электроснабжения потребителей ДЭС двух населенных пунктов. В случае рассмотрения вопроса подключения потребителей одного автономного источника к энергосистеме Иркутской области, что имело бы место при рассмотрении децентрализованных населенных пунктов Усольского (0,275 МВт), Усть-Кутского (0,18 МВт) и Нижнеилимского районов (0,06 МВт), экономическая целесообразность подобного мероприятия была бы ещё более сомнительной.

8.3. Необходимость замены оборудования на объектах электросетевого хозяйства в связи с превышением срока их эксплуатации или из-за технических неисправностей без увеличения мощности

8.3.1. Модернизация Братского ПП 500 кВ (Замена реакторов 500 кВ Р-1, Р-2)

Общее заключение о техническом состоянии реакторов на Братском ПП 500 кВ, Р-1 фаза А №1165710, Р-1 фаза В №1165711, Р-1 фаза С №1181642 говорит следующее: имеются дефекты термического характера, основной газ ЭТИЛЕН превышающий в 5 и более раз, происходит нагрев масла и бумажно-масляной изоляции. Выполняются условия прогнозирования «разряда» СН2/С2Н4>0,1; СН4/Н2<0,5. Температура в зоне нагрева 626°С. СО<0,05% свидетельствует о перегреве масла.

Предполагаемые дефекты-перегревы токоведущих соединений, нагрев и выгорание контактов, ослабление и нагрев места крепления электростатического экрана, ослабление и нагрев контактных соединений. Скорость нарастания газов в масле с превышением у всех фаз ПДК Р-1 активно началась с 2015 года. Дефект на ранней стадии можно обнаружить, как показывает практика, только хроматографическим анализом. Значения высоковольтных испытаний на данный момент находятся в пределах нормы. Дегазация масла снижает концентрацию газов в масле до нормы кратковременно (от 3 до 5 месяцев), а потом показания газов вновь выходят за пределы ПДК, что говорит о стабильном развитии внутреннего дефекта.

У реактора Р-2 фаза А №1187504 после дегазации масла концентрации газов в норме, но скорость нарастания газов С2Н4 уже на пределе превышения. Предполагаемые дефекты термического характера, основной газ ЭТИЛЕН превышающий в 5 раз, происходит нагрев масла и бумажно-масляной изоляции. Значения высоковольтных испытаний на данный момент находятся в пределах нормы. Происходит процесс разрушения твердой изоляции. У фазы В №117639 не получается убрать до минимальных концентраций превышения этилена в том числе с помощью дегазации. И также до дегазации основной газ ЭТИЛЕН превышает в 5 раз и имеются сопутствующие газы СО, СН4, СО2, С2Н6. Дефекты термического характера: нагрев масла и бумажно-масляной изоляции. Происходит процесс разрушения твердой изоляции.

На основании вышеизложенного на Братском ПП 500 кВ необходима замена Р-1 и Р-2 500 кВ. Протоколы от 11.09.2018 №1956, от 15.12.2017 №2228, от 18.12.2017 №2232, от 22.11.2018 №2432 «Хроматографического анализа газов, растворенных в трансформаторном масле» (в реакторах 500 кВ Братского ПП 500 кВ развиваются внутренние дефекты активной части).

8.3.2. Реконструкция ПС 500 кВ Тайшет (замена реакторов 500 кВ на УШР 500 кВ - 1шт.)

Замена в связи с неудовлетворительным техническим состоянием. ШР 500 кВ типа РОДЦ-60000/500 1978 года выпуска физически изношены. Из протоколов хроматографического анализа газов, растворенных в трансформаторном масле данных реакторов, видно, что содержание газов (окись углерода, метан, углекислый газ, этилен, этан, ацетилен) превышает предельно допустимые концентрации, наблюдается рост большинства газов.

8.3.3. Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой реактора 500 кВ Р-1-500

Замена в связи с неудовлетворительным техническим состоянием. ШР 500 кВ типа РОДГА 55000/500 1962 года выпуска физически изношены. Из протоколов хроматографического анализа газов, растворенных в трансформаторном масле данных реакторов, видно, что содержание газов (окись углерода, метан, углекислый газ, этилен, этан, ацетилен) превышает предельно допустимые концентрации, наблюдается рост большинства газов.

8.3.4. Модернизация ПС 500 кВ Новозиминская с заменой воздушных выключателей 500 кВ на современные элегазовые с реконструкцией цепей управления и сигнализации - 6 шт.

На ПС 500 кВ Новозиминская выключатели воздушных линий 500 кВ находятся в эксплуатации с 1991 года. Выключатели смонтированы на стойках УСО-400, которые запрещены к применению в качестве фундаментов под оборудования

8.3.46. Модернизация ПС 110 кВ Туристская (замена ОД и КЗ-110 на элегазовые выключатели с выносными трансформаторами тока и защит)

Отделители и короткозамыкатели 110 кВ на ПС 110 кВ Туристская эксплуатируются с 1977 года. Ввиду значительного физического старения коммутационного оборудования, выполненного с применением отделителей и короткозамыкателей по стороне 110 кВ, которое противоречит требованиям НТП подстанций переменного тока напряжением 35-750 кВ (СТО 56947007-29.240.10.248-2017), п.6.2. (о недопустимости применения отделителей и короткозамыкателей), п.7.11. (о необходимости предусматривать в РУ 110-750 элегазовые выключатели), необходимо произвести их замену на элегазовые выключатели с реконструкцией устройств РЗА.

В настоящее время кинематические узлы приводов отделителей и короткозамыкателей имеют износ и люфты на грани допустимого, что не обеспечивает точность регулировки и надежность работы приводов.

8.3.47. Модернизация ПС 110 кВ Нагорная. Замена ОД и КЗ-110 на элегазовые выключатели с выносными трансформаторами тока и защит (2 комплекта)

Отделители и короткозамыкатели 110 кВ на ПС 110 кВ Нагорная эксплуатируются с 1970 года. Ввиду значительного физического старения коммутационного оборудования, выполненного с применением отделителей и короткозамыкателей по стороне 110 кВ, которое противоречит требованиям НТП подстанций переменного тока напряжением 35-750 кВ (СТО 56947007-29.240.10.248-2017), п.6.2. (о недопустимости применения отделителей и короткозамыкателей), п.7.11. (о необходимости предусматривать в РУ 110-750 элегазовые выключатели), необходимо произвести их замену на элегазовые выключатели с реконструкцией устройств РЗА.

В настоящее время кинематические узлы приводов отделителей и короткозамыкателей имеют износ и люфты на грани допустимого, что не обеспечивает точность регулировки и надежность работы приводов.

8.3.48. Модернизация ПС 110 кВ Бильчир (замена ВМТ 110 кВ на элегазовые выключатели – 2 шт.)

Выключатели ВМТ 110 кВ на ПС 110 кВ «Бильчир» эксплуатируются с 1991 года. Параметры выключателей ВМТ-110 близки к предельно допустимым. Необходимо произвести их замену на элегазовые выключатели с реконструкцией устройств РЗА. В соответствии с Циркуляром Ц-02-91(Э) О предупреждении отказов маломасляных выключателей серии ВМТ от 29.10.1991, имеется большое количество отказов выключателей данного типа из-за конструктивных недоработок. В соответствии с Эксплуатационным циркуляром № Ц-07-89(Э) О повышении надежности маломасляных выключателей серии ВМТ от 30.10.1989 требуется замена отдельных узлов выключателя для повышения его надёжности.

8.3.49. Модернизация ПС 110 кВ Енисей (замена ВМТ 110 кВ на элегазовые выключатели – 2 шт.)

Выключатели ВМТ 110 кВ на ПС 110 кВ «Енисей» эксплуатируются с 1992 года. Параметры выключателей ВМТ-110 близки к предельно допустимым. Необходимо произвести их замену на элегазовые выключатели с реконструкцией устройств РЗА. В соответствии с Циркуляром Ц-02-91(Э) О предупреждении отказов маломасляных выключателей серии ВМТ от 29.10.1991, имеется большое количество отказов выключателей данного типа из-за конструктивных недоработок. В соответствии с Эксплуатационным циркуляром № Ц-07-89(Э) О повышении надежности маломасляных выключателей серии ВМТ от 30.10.1989 требуется замена отдельных узлов выключателя для повышения его надёжности.

8.3.50. Модернизация ПС 110 кВ Новая-Уда (замена ВМТ 110 кВ на элегазовый выключатель – 1 шт.)

Выключатель ВМТ 110 кВ на ПС 110 кВ «Новая Уда» эксплуатируется с 2004 года. Параметры выключателей ВМТ-110 близки к предельно допустимым. Необходимо произвести их замену на элегазовые выключатели с реконструкцией устройств РЗА. В соответствии с Циркуляром Ц-02-91(Э) О предупреждении отказов маломасляных выключателей серии ВМТ от 29.10.1991, имеется большое количество отказов выключателей данного типа из-за конструктивных недоработок. В соответствии с Эксплуатационным циркуляром № Ц-07-89(Э) О повышении надежности маломасляных выключателей серии ВМТ от 30.10.1989 требуется замена отдельных узлов выключателя для повышения его надёжности.

8.3.51. Модернизация ПС 110 кВ «Ново-Ленино» (замена ОД 110 кВ на ЭВ 110 кВ 2 шт. с реконструкцией защит трансформаторов 2 прис.)

Отделители и короткозамыкатели 110 кВ на ПС 110 кВ «Ново-Ленино» эксплуатируются с 1976 года. Ввиду низкой надёжности отделителей и короткозамыкателей, выработавших свой нормативный срок эксплуатации (25 лет), необходимо произвести их замену на элегазовые выключатели с реконструкцией устройств РЗА. В связи с вышеизложенным, принято решение о замене отделителей и короткозамыкателей на элегазовые выключатели.

8.3.52. Модернизация ПС 110 кВ Ользона (замена ОД 110 кВ на ЭВ 110 кВ с реконструкцией защит трансформаторов 2 прис.)

Отделители и короткозамыкатели 110 кВ на ПС 110 кВ «Ользона» эксплуатируются с 1975 года. Ввиду низкой надёжности отделителей и короткозамыкателей, выработавших свой нормативный срок эксплуатации (25 лет), необходимо произвести их замену на элегазовые выключатели с реконструкцией устройств РЗА. В связи с вышеизложенным, принято решение о замене отделителей и короткозамыкателей на элегазовые выключатели.

8.3.53. Модернизация ПС 110 кВ Тихоновка (замена ОД 110 кВ на ЭВ 110 кВ 2 шт. с реконструкцией защит трансформаторов 2 прис.)

Отделители и короткозамыкатели 110 кВ на ПС 110 кВ «Тихоновка» эксплуатируются с 1979 года. Ввиду низкой надёжности отделителей и короткозамыкателей, выработавших свой нормативный срок эксплуатации (25 лет), необходимо произвести их замену на элегазовые выключатели с установкой трансформаторов тока и реконструкцией устройств РЗА.

9. Перечень основных вводимых и реконструируемых электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше, определенных по результатам расчетов электрических режимов

В ходе анализа особенностей функционирования энергосистемы Иркутской области на основании расчетов электрических режимов было выявлено, что мероприятий, предусмотренных в инвестиционных программах субъектов энергетики недостаточно для обеспечения надежного функционирования энергосистемы и присоединения новых потребителей электрической энергии. Актуализированный перечень предложений по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше на территории Иркутской области в период 2021-2026 гг., с учетом объектов, не вошедших в существующие инвестиционные программы субъектов энергетики Иркутской области, с кратким техническим обоснованием приведен в таблице 9.1.

Таблица 9.1. Предложения по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше на территории Иркутской области на 2022-2026 гг.

№ п/п	Наименование объекта	Технические характеристики	Год ввода	Мероприятие	Техническое обоснование	Организация, осуществляющая реализацию мероприятий
Мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения						
1	ПС 500 кВ Озерная	1х501 МВА	2026	Реконструкция с увеличением трансформаторной мощности на 501 МВА (1х501 МВА) до 2004 МВА	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств Тайшетского алюминиевого завода (Проект СИПР ЕЭС 2021-2027)	ОАО «ИЭСК»
2	ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут №1	480 км	2022	Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут №1 ориентировочной протяженностью 480 км	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ОАО «РЖД» (БАМ и Транссиб) и ООО «Иркутская нефтяная компания» (ПС 220 кВ Рассолы)) (Проект СИПР ЕЭС 2021-2027)	ПАО «ФСК ЕЭС»
3	ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут №2 с расширением ОРУ 500 кВ Усть-Илимской ГЭС и ПС 500 кВ Усть-Кут	180 Мвар	2022	Перевод ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут №2 на 500 кВ с расширением ПС 500 кВ Усть-Кут на одну линейную ячейку 500 кВ и установкой шунтирующего реактора мощностью 180 Мвар	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Иркутская нефтяная компания» (ПС 220 кВ Рассолы), ПАО «Газпром» (ПС 220 кВ Ковыкта), АО «Тонода» (ПС 220 кВ Чертово Корято), АО «СЛ Золото») (Проект СИПР ЕЭС 2021-2027)	ПАО «ФСК ЕЭС», ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»
4	ПС 500 кВ Усть-Кут	501 МВА	2022	Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой второго АТ 500/220 кВ и увеличением трансформаторной мощности на 501 МВА (3х167 МВА) до 1002 МВА	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Иркутская нефтяная компания» (ПС 220 кВ Рассолы), ПАО «Газпром» (ПС 220 кВ Ковыкта), АО «Тонода» (ПС 220 кВ Чертово Корято), АО «СЛ Золото») (Проект СИПР ЕЭС 2021-2027)	ПАО «ФСК ЕЭС»
5	ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут №3	294 км	2023	Строительство третьей ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут ориентировочной протяженностью 294 км	Обеспечение технологического присоединения потребителей ОАО «РЖД», ПАО «Газпром» (Ковыкта), ООО «СЛ «Золото» (Проект СИПР ЕЭС 2021-2027)	ПАО «ФСК ЕЭС»
6	ПС 500 кВ Усть-Кут	180 Мвар	2023	Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой средств компенсации реактивной мощности 180 Мвар (ШР 180 Мвар) для третьей ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут	Обеспечение технологического присоединения потребителей ОАО «РЖД», ПАО «Газпром» (Ковыкта), ООО «СЛ «Золото» (Проект СИПР ЕЭС 2021-2027)	ПАО «ФСК ЕЭС»
7	ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут №2	480 км	2023	Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут №2 ориентировочной протяженностью 480 км	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ОАО «РЖД») (Проект СИПР ЕЭС 2021-2027)	ПАО «ФСК ЕЭС»
8	ПС 500 кВ Усть-Кут	180 Мвар	2023	Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой ШР 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Усть-Кут – Нижнеангарская №2	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ОАО «РЖД») (Проект СИПР ЕЭС 2021-2027)	ПАО «ФСК ЕЭС»
9	Усть-Илимская ГЭС	180 Мвар	2023	Реконструкция РУ 500 кВ Усть-Илимской ГЭС с установкой средств компенсации реактивной мощности 180 Мвар (ШР 180 Мвар) для третьей ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут	Обеспечение технологического присоединения потребителей ОАО «РЖД», ПАО «Газпром» (Ковыкта), ООО «СЛ «Золото» (Проект СИПР ЕЭС 2021-2027)	ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»
10	ПС 220 кВ Чудничный	1х25 МВА	2024	Реконструкция ПС 220 кВ Чудничный с увеличением трансформаторной мощности на 25 МВА до 75 МВА	Обеспечение возможности технологического присоединения новых энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в рамках программы Восточного полигона (Проект СИПР ЕЭС 2021-2027)	ОАО «РЖД»
11	ВЛ 220 кВ Тулун - Туманная I, II цепь	742 км (2х371 км)	2022	Новое строительство	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Голевская горнорудная компания» и ЗАО «Техноинвест Альянс») (Проект СИПР ЕЭС 2021-2027)	ПАО «ФСК ЕЭС»
12	ПС 220 кВ Зашихинская	1х40 МВА	2023	Новое строительство	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ЗАО «Техноинвест Альянс») (Проект СИПР ЕЭС 2021-2027)	ЗАО «Техноинвест Альянс»
13	Строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Тулун - Туманная I (II) цепь до ПС 220 кВ Зашихинская	25 км	2023	Новое строительство	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ЗАО «Техноинвест Альянс») (Проект СИПР ЕЭС 2021-2027)	ПАО «ФСК ЕЭС»
14	ПС 220 кВ Рассолы	2х80 МВА	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения Завода неорганической химии ООО «ИНК» (Проект СИПР ЕЭС 2021-2027)	ООО «ИНК»
15	Заходы ВЛ 220 кВ НПС-7 – НПС-9 I (II) цепь с отпайками на ПС НПС-8 на ПС 220 кВ Рассолы	2х0,75 км	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения Завода неорганической химии ООО «ИНК» (Проект СИПР ЕЭС 2021-2027)	ООО «ИНК»
16	ПС 220 кВ Полимер (2ПК)	2х80 МВА, 2х25 Мвар	2023	Новое строительство (2 этап)	Обеспечение возможности технологического присоединения Усть-Кутского завода полимеров ООО «ИНК» (Проект СИПР ЕЭС 2021-2027)	ООО «ИНК»
17	ВЛ 220 кВ Братская ГЭС – Заводская № 1	6,8 км	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств сталеплавильного завода в г. Братск (ПС 220 кВ СЭМЗ) (Проект СИПР ЕЭС 2021-2027)	ОАО «ИЭСК»
18	ПС 220 кВ СЭМЗ	2х40 МВА, 100 МВА	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств сталеплавильного завода в г. Братск (ПС 220 кВ СЭМЗ) (Проект СИПР ЕЭС 2021-2027)	ЗАО «ГринФилд»
19	Отпайки от ВЛ 220 кВ Братская ГЭС – Заводская № 1 и №2 до ПС 220 кВ СЭМЗ	2х1 км	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств сталеплавильного завода в г. Братск (ПС 220 кВ СЭМЗ) (Проект СИПР ЕЭС 2021-2027)	ЗАО «ГринФилд»
20	ПС 220 кВ Ковыкта	2х63 МВА	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ПАО «Газпром» (Проект СИПР ЕЭС 2021-2027)	ПАО «Газпром»
21	ВЛ 220 кВ Усть-Кут – Ковыкта №1 и №2	176,5 км	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ПАО «Газпром» (Проект СИПР ЕЭС 2021-2027)	ПАО «ФСК ЕЭС»
22	ПС 220 кВ Чёртово Корято	2х25 МВА	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Тонода» (Проект СИПР ЕЭС 2021-2027)	АО «Тонода»

№ п/п	Наименование объекта	Технические характеристики	Год ввода	Мероприятие	Техническое обоснование	Организация, осуществляющая реализацию мероприятий
23	Заходы от ВЛ 220 кВ Пеледуй-Сухой Лог №1 на ПС 220 кВ Чёртово Корыто	2x10 км	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Тонода» (Проект СиПР ЕЭС 2021-2027)	АО «Тонода»
24	ПС 220 кВ НПС-9	2x22,5 Мвар	2023	Реконструкция ПС 220 кВ НПС-9 с установкой средств компенсации реактивной мощности 45 Мвар (2x22,5 Мвар)	Обеспечение технологического присоединения потребителей ООО «СЛ «Золото» (Проект СиПР ЕЭС 2021-2027)	ПАО «ФСК ЕЭС»
25	ПС 220 кВ Витим	4x100 МВА, 2x80 МВА, БСК 2x100 Мвар, УШР 2x100 Мвар	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения новых энергопринимающих устройств ООО «СЛ Золото» (Проект СиПР ЕЭС 2021-2027)	ООО «СЛ Золото»
26	ВЛ 220 кВ Сухой Лог-Витим I, II цепь	2x10 км	2024	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения новых энергопринимающих устройств ООО «СЛ Золото» (Проект СиПР ЕЭС 2021-2027)	ООО «СЛ Золото»
27	ПС 220 кВ Речушка	1x125 МВА 1x40 МВА	2024	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения новых энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (Проект СиПР ЕЭС 2021-2027)	ОАО «РЖД»
28	Заходы ВЛ 220 кВ Братская ГЭС – НПС-4 на ПС 220 кВ Речушка	2x1 км	2024	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения новых энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (Проект СиПР ЕЭС 2021-2027)	ОАО «ИЭСК»
29	Заходы ВЛ 110 кВ Кежемская - Видим на ПС 220 кВ Речушка с образованием ВЛ 110 кВ Кежемская - Речушка и ВЛ 110 кВ Видим - Речушка	АС-185, 2x0, 1 км	2024	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения новых энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»	ОАО «ИЭСК»
30	ПС 220 кВ Улькан	25 МВА	2024	Реконструкция ПС 220 кВ Улькан с увеличением трансформаторной мощности на 25 МВА до 125 МВА	Обеспечение возможности технологического присоединения новых энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (Проект СиПР ЕЭС 2021-2027)	ОАО «РЖД»
31	ПС 110 кВ Технопарк	2x25 МВА	2024	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Управляющая компания индустриального технопарка «Усолье-Промтех» (ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 27.12.2019)	ООО «УК «Усолье-Промтех»
32	Отпайки от ВЛ Цемзавод – Усолье-Сибирское с отпайкой и ВЛ 110 кВ Вокзальная-Цемзавод с отпайками до ПС 110 кВ Технопарк	н/д	2024	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Управляющая компания индустриального технопарка «Усолье-Промтех» (ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 27.12.2019)	ООО «УК «Усолье-Промтех»
33	ПС 110 кВ УКПГ-2	2x25 МВА	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ПАО «Газпром» (ТУ на ТП к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные 07.10.2019)	ПАО «Газпром»
34	ВЛ 110 кВ Ковыкта-УКПГ-2	2x28 км	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ПАО «Газпром» (ТУ на ТП к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные 07.10.2019)	ПАО «Газпром»
35	ПС 110 кВ УКПГ-3	2x25 МВА	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ПАО «Газпром» (ТУ на ТП к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные 07.10.2019)	ПАО «Газпром»
36	ВЛ 110 кВ Ковыкта-УКПГ-3	2x7 км	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ПАО «Газпром» (ТУ на ТП к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные 07.10.2019)	ПАО «Газпром»
37	ПС 110 кВ УКПГ-4	2x16 МВА	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ПАО «Газпром» (ТУ на ТП к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные 07.10.2019)	ПАО «Газпром»
38	ВЛ 110 кВ Ковыкта-УКПГ-4	2x30,5 км	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ПАО «Газпром» (ТУ на ТП к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные 07.10.2019)	ПАО «Газпром»
39	ПС 110 кВ ГПП-3	2x80 МВА	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Саянскимпласт» (ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 30.01.2019)	АО «Саянскимпласт»
40	Отпайки от ВЛ 110 Новозиминская ТЭЦ – ГПП-2 Зелёная и ВЛ 110 Новозиминская – ГПП-2 Синяя до ПС 110 кВ ГПП-3	2x1 км	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Саянскимпласт» (ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 30.01.2019)	АО «Саянскимпласт»
41	Отпайки от ВЛ 110 кВ Восточная – Правобережная I и II цепь с отпайками на ПС 110 кВ ГПП-3	2x1 км	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ФКП «УЗКС МО РФ» (ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 17.07.2018)	ФКП «УЗКС МО РФ»
42	Две отпайки ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Тулун-НПС-цепь А и ВЛ 110 кВ Тулун-НПС-цепь Б до ПС 110 кВ ТЗС	2x1 км	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Тулунский завод стеклокомпозитов» (ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 30.01.2018)	ООО «Тулунский завод стеклокомпозитов»
43	ПС 110 кВ Чистые Ключи	2x40 МВА	2024	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Корпорация развития Иркутской области» (ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 19.02.2020)	ОАО «ИЭСК»
44	Отпайки от оп №9 ВЛ 110 кВ Шелехово – Луговая А, Б до ПС 110 кВ Чистые Ключи	-	2024	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Корпорация развития Иркутской области» (ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 19.02.2020)	ОАО «ИЭСК»
45	ПС 220 кВ Ново-Ленино	-	2022	Замена на ПС 220 кВ Ново-Ленино выключателей, разъединителей, трансформаторов тока и ошиновки ячеек ВЛ 110 кВ Ново-Ленино – ИАЗ I цепь и II цепь на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	Обеспечение возможности технологического присоединения дополнительных энергопринимающих устройств Иркутского авиационного завода и ОАО «РЖД» (Изменение №1 к ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «ИЭСК» дополнительных энергопринимающих устройств Иркутского авиационного завода – филиала ПАО «Корпорация «Иркут» (утверждены 15.04.2018 г.))	ОАО «ИЭСК»
46	ВЛ 110 кВ Ново-Ленино – ИАЗ	2x2,6 км	2022	Реконструкция – замена провода (на участке от ПС Ново-Ленино до отп. на ПС 110 кВ Иркутск-Сорт)	Обеспечение возможности технологического присоединения дополнительных энергопринимающих устройств Иркутского авиационного завода и ОАО «РЖД» (Изменение №1 к ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «ИЭСК» дополнительных энергопринимающих устройств Иркутского авиационного завода – филиала ПАО «Корпорация «Иркут» (утверждены 15.04.2018 г.))	ПАО «Корпорация «Иркут»
47	ПС 110 кВ ГПП	2x10 МВА	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ФКП «УЗКС МО РФ» (ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 17.07.2018)	ФКП «УЗКС МО РФ»
48	ПС 110 кВ Звезда	2x16 МВА	2022	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ФКП «УЗКС МО РФ» (ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 07.12.2018)	ФКП «УЗКС МО РФ»
49	Отпайки от ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I цепь, ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик II цепь с отпайкой на ПС Никольск на ПС 110 кВ Звезда	1x1,8 км 1x5,8 км	2022	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ФКП «УЗКС МО РФ» (ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 07.12.2018)	ФКП «УЗКС МО РФ»
50	ПС 110 кВ ТЗС	2x25 МВА	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Тулунский завод стеклокомпозитов» (ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 30.01.2018)	ООО «Тулунский завод стеклокомпозитов»
51	ПС 110 кВ Анангра	1x6,3 МВА	2022	Реконструкция ПС с заменой трансформатора мощностью 2,5 МВА на новый мощностью 6,3 МВА (увеличение трансформаторно мощности на 3,8 МВА)	ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «Витимэнерго» от 17.06.2019	ООО «АС «Иркутская»
52	ПС 110 кВ Высочайший	1x16 МВА	2022	Реконструкция ПС с установкой трансформатора 110/6 кВ мощностью 16 МВА	ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «Витимэнерго» от 29.04.2019	ПАО «Высочайший»
53	ПС 110 кВ Невский	1x6,3 МВА	2022	Реконструкция ПС с установкой трансформатора мощностью 6,3 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 6,3 МВА	ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «Витимэнерго» от 29.04.2019	ООО «Друза»
54	ПС 110 кВ Вернинская	2x32 МВА	2022	Реконструкция ПС с заменой двух трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 16 МВА каждый на новые мощностью 32 МВА каждый (увеличение трансформаторной мощности на 32 МВА)	ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «Витимэнерго» от 31.01.2020	АО «Витимэнерго»
55	ПС 110 кВ Кропоткинская	2x25 МВА	2022	Реконструкция ПС с заменой трансформаторов мощностью 16 и 10 МВА на новые мощностью 2x25 МВА (увеличение трансформаторной мощности на 24 МВА)	ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «Витимэнерго» от 27.11.2019	АО «Витимэнерго»
56	ПС 110 кВ Северная	2x40 МВА	2022	Реконструкция ПС с заменой трансформаторов мощностью 2x25 МВА на новые мощностью 2x40 МВА (увеличение трансформаторной мощности)	ТУ на ТП к электрическим сетям (раздел 3.5)	ОАО «ИЭСК»
57	ВЛ 220 кВ Братская ГЭС – НПС-4 с отпайкой на ПС Заводская	-	2023	Реконструкция демонтаж отпайки на ПС 220 кВ Заводская	Реконструкция (демонтаж отпайки на ПС 220 кВ Заводская) (Проект СиПР ЕЭС 2021-2027)	ОАО «ИЭСК»
58	ПС 110 кВ Южная	ТТ с номинальным током не менее 718 А (номинальный ток оборудования уточнить при проектировании)	2022	Замена ТТ на ПС110 кВ Южная на новый с номинальным током не менее 718 А	Недостаточная пропускная способность ВЛ 110 кВ Иркутская ГЭС –Южная II цепь при аварийном отключении 1 СШ 110 кВ Иркутской ГЭС в нормальной схеме сети в режимах зимнего максимума 2022-2026 г. (Мероприятие предусмотрено ТУ на ТП Иркутской ГЭС к сетям ОАО «ИЭСК» 14.10.2019)	ОАО «ИЭСК»

№ п/п	Наименование объекта	Технические характеристики	Год ввода	Мероприятие	Техническое обоснование	Организация, осуществляющая реализацию мероприятий
59	ПС 110 кВ Кировская	ВЧЗ и разъединители с номинальным током не менее 637 А (номинальный ток оборудования уточнить при проектировании)	2022	Замена ВЧЗ и разъединителей на ПС 110 кВ Кировская на новый с номинальным током не менее 637 А	Недостаточная пропускная способность ВЛ 110 кВ Иркутская ГЭС – Кировская с отпайками и ВЛ 110 кВ Южная – Кировская с отпайками при аварийном одной из цепей ЛЭП в нормальной схеме сети в режиме зимнего минимума 2022 г. (Мероприятие предусмотрено ТУ на ТП Иркутской ГЭС к сетям ОАО «ИЭСК» 14.10.2019)	ОАО «ИЭСК»
60	Предложения по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше (по ТУ на ТП) на территории Иркутской области на 2021 год представлены в разделе 2.17, табл. 2.17.5).					
Мероприятия, необходимые для исключения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений						
61	ПС 110 кВ Рассоха	Ошиновка, трансформатор тока, секционный выключатель	2023	Замена на ПС 110 кВ Рассоха ошиновки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха и ошиновки секционного выключателя марки АС-120/19 на ошиновку с пропускной способностью не менее 694 А при +18°С, ошиновки ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная марки АС-120/19 на ошиновку с пропускной способностью не менее 480 А при +18°С. Замена секционного выключателя на ПС 110 кВ Рассоха на выключатель с длительно допустимым током не менее 694 А при +18°С. Замена трансформатора тока ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха с длительно допустимым током 630 А на ПС 110 кВ Рассоха на трансформатор тока с длительно допустимым током не менее 694 А при +18°С	В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов, в летний период максимальных нагрузок при среднемесячной температуре для наиболее теплого месяца +18°! ?@8 A;54CN18E !! ?@8 >B::NG5=88 220 : (5;5E>2> & A >B709;>9 =0 !;!N4O=0 (>B::NG5= «2! 220 : !;N4O=0) 8 110 : (5;5E>2> >;LH>9 C3 (110 : (5;5E>2> 0AA>E0) A CG5B>< 2K?>;=5=8O AE5<=> @ 568<=>KE <5@>?@8OB89 8<55B <5AB> B>:>200 ?5@53@ C7:0 8 A;54CN153> >1>@C4>20=8O: 1. При отключенной ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг: 1.1. Провод ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха марки АС-120/19: I расч = 684 А, ДДТН при +18 0С = 419 А. 1.2. Провод ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная марки АС-120/19: I расч = 480 А, ДДТН при +18 0С = 419 А. 1.3. Шинный (обходной) разъединитель ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха на ПС 220 кВ Шелехово: I расч = 684 А, ДДТН при +18 0С = 419 А. 1.4. Ошиновка ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха и ошиновка секционного выключателя на ПС 110 кВ Рассоха, выполненные проводом АС-120/19: I расч = 684 А, ДДТН при +18 0С = 419 А. 1.5. Ошиновка ячейки ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная на ПС 110 кВ Рассоха, выполненные проводом АС-120/19: I расч = 480 А, ДДТН при +18 0С = 419 А. 1.6. Секционный выключатель и трансформатор тока ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха на ПС 110 кВ Рассоха: I расч = 684 А, ДДТН при +18 0С = 630 А. 2. При отключенной ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха: 2.1. Провод ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг марки АС-120/19: I расч = 694 А, ДДТН при +18 0С = 419 А. 2.2. Провод ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная марки АС-120/19: I расч = 644 А, ДДТН при +18 0С = 419 А. 2.3. Шинный, линейный (обходной) разъединитель ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг на ПС 220 кВ Шелехово: I расч = 694 А, ДДТН при +18 0С = 600 А. 2.4. Ошиновка на ПС 110 кВ Большой Луг, выполненная проводом М-120: I расч = 694 А, ДДТН при +18 0С = 521 А. 2.5. ТТ-110-транзита на ПС 110 кВ Большой Луг: I расч = 694 А, ДДТН при +18 0С = 630 А. 2.6. Ошиновка марки АС-185 ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная на ПС 110 кВ Подкаменная: I расч = 644 А, ДДТН при +18 0С = 559 А. 2.7. Трансформатор тока ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная на ПС 110 кВ Подкаменная: I расч = 644 А, ДДТН при +18 0С = 600 А. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 30 МВт	ОАО «РЖД», ОАО «ИЭСК»
62	ПС 110 кВ Большой Луг	Ошиновка, трансформаторы тока	2023	Замена ошиновки на ПС 110 кВ Большой Луг марки М-120 на ошиновку с пропускной способностью не менее 694 А при +18°С. Замена трансформатора тока на ПС 110 кВ Большой Луг с длительно допустимым током 630 А на трансформатор тока с длительно допустимым током не менее 694 А при +18°С	1.4. Ошиновка ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха и ошиновка секционного выключателя на ПС 110 кВ Рассоха, выполненные проводом АС-120/19: I расч = 684 А, ДДТН при +18 0С = 419 А. 1.5. Ошиновка ячейки ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная на ПС 110 кВ Рассоха, выполненные проводом АС-120/19: I расч = 480 А, ДДТН при +18 0С = 419 А. 1.6. Секционный выключатель и трансформатор тока ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха на ПС 110 кВ Рассоха: I расч = 684 А, ДДТН при +18 0С = 630 А. 2. При отключенной ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха: 2.1. Провод ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг марки АС-120/19: I расч = 694 А, ДДТН при +18 0С = 419 А. 2.2. Провод ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная марки АС-120/19: I расч = 644 А, ДДТН при +18 0С = 419 А. 2.3. Шинный, линейный (обходной) разъединитель ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг на ПС 220 кВ Шелехово: I расч = 694 А, ДДТН при +18 0С = 600 А. 2.4. Ошиновка на ПС 110 кВ Большой Луг, выполненная проводом М-120: I расч = 694 А, ДДТН при +18 0С = 521 А. 2.5. ТТ-110-транзита на ПС 110 кВ Большой Луг: I расч = 694 А, ДДТН при +18 0С = 630 А. 2.6. Ошиновка марки АС-185 ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная на ПС 110 кВ Подкаменная: I расч = 644 А, ДДТН при +18 0С = 559 А. 2.7. Трансформатор тока ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная на ПС 110 кВ Подкаменная: I расч = 644 А, ДДТН при +18 0С = 600 А. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 30 МВт	ОАО «РЖД», ОАО «ИЭСК»
63	ПС 110 кВ Подкаменная	Ошиновка, трансформаторы тока	2023	Замена ошиновки ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная и ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная на ПС 110 кВ Подкаменная (а также СШ 110 кВ или их участков с учетом поточкораспределения мощности по присоединениям) марки АС-185 на ошиновку с пропускной способностью не менее не менее 644 А при +18°С, замена трансформаторов тока ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная и ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная на ПС 110 кВ Подкаменная с длительно допустимым током 600 А на трансформаторы тока с длительно допустимым током не менее 644 А при +18°С.	2.8. Трансформатор тока ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная на ПС 110 кВ Подкаменная: I расч = 644 А, ДДТН при +18 0С = 600 А. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 30 МВт	ОАО «РЖД», ОАО «ИЭСК»
64	ПС 110 кВ Макарово	1х6,3 МВА	2023	Новое строительство	От ПС 110 кВ Макарово, которая была временно смонтирована на базе комплексной передвижной подстанции на автоходу (установлена на автомобильном трале), выполнено электроснабжение посёлков Макарово, Балашово и Кривая Лука, год выпуска 1979, тип ПКТПА-2500/110 с трансформатором ТМН-6300/110/10-71У1 1977 года выпуска (установлен на железобетонных плитах без маслоприёмника). ОРУ 110 кВ ПС также выполнено на автоходу по упрощённой схеме, защита со стороны 110кВ осуществляется ограничителями перенапряжения и плавкими вставками. КРУН 10кВ с выкатными масляными выключателями ВММ-10-400 У2 1973 года выпуска не имеет свободных ячеек для подключения дополнительных ВЛ 10кВ. Подстанция установлена в лесном массиве неподалёку от ВЛ 110 кВ Лена – Верхнемарково – Киренск и введена в работу в августе 1990 года (как временная). Кроме того, до ближайшего населённого пункта Макарово 13 км по пересечённой местности. В период весеннего половодья при разливе р. Лена проезд к подстанции невозможен. Поэтому в случае аварийного отключения возможны длительные перерывы электроснабжения социально-значимых объектов, расположенных в населённых пунктах Макарово, Балашово и Кривая Лука. В соответствии с заключением, приведенном в акте от 30 апреля 2018 года технического освидетельствования (Приложение Д к Книге 2), оборудование ПС 110 кВ Макарово находится в неудовлетворительном состоянии, в связи с чем требуется проектирование и сооружение новой ПС. С учетом изложенного предлагается сооружение ПС 110/10 кВ Марково без увеличения трансформаторной мощности (1х6,3 МВА).	ОАО «ИЭСК»
65	Отпайка от ВЛ 110 кВ Лена – Верхнемарково – Киренск	1х3,5 км	2023	Новое строительство		ОАО «ИЭСК»
66	ПС 110 кВ Черноруд	1х16 МВА	2024	Реконструкция ПС 110 кВ Черноруд (замена трансформатора Т-2 35/10 кВ 4 МВА на 110/35/10 кВ 16 МВА, строительство ОРУ 35 кВ)	Недопустимая перегрузка трансформаторного оборудования (раздел 3.5)	ОАО «ИЭСК»
67	ПС 110 кВ Изумрудная	2х40 МВА	2022	Реконструкция ПС 110 кВ Изумрудная с заменой Т-1 и Т-2 2х25 МВА на 2х40 МВА, (прирост мощности 30 МВА).	Недопустимая перегрузка трансформаторного оборудования (раздел 3.5)	ОАО «ИЭСК»
68	ПС 110 кВ Луговая	2х32 МВА	2024	Реконструкция ПС 110 кВ Луговая в части замены Т-1 и Т-2 2х25 МВА на 2х32 МВА (прирост мощности 14 МВА)	Недопустимая перегрузка трансформаторного оборудования (раздел 3.5)	ОАО «ИЭСК»
69	ПС 110 кВ Никольск	1х6,3 МВА	2025	Модернизация ПС 110 кВ Никольск с заменой трансформатора Т1 1х6,3 МВА с ПБВ на трансформатор мощностью 1х6,3 МВА с РПН без увеличения трансформаторной мощности	ПС 110 кВ Никольск питается от ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик II цепь с отпайкой на ПС Никольск и ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Никольск. На ПС установлены: Т-1 110/10 кВ – ТМ-6300 с ПБВ 110±2х2,5%, 1974 года выпуска; Т-2 110/10 кВ – ТДТН-10000 с РПН 115±9х1,78%. Для обеспечения качества электрической энергии у потребителей, уровень напряжений на шинах 10 кВ ПС 110 кВ Никольск должен составлять 10,6 кВ в режиме наибольших нагрузок и 10,4 кВ в режиме наименьших нагрузок. Уровень напряжения на шинах 110 кВ Иркутской ТЭЦ-10 в течение года находится в пределах 121,3 – 118,9 кВ. Из-за недостаточного диапазона регулирования ПБВ на Т-1 (I положение коэффициент 10.5) напряжение на шинах 10 кВ ПС 110 кВ Никольск превышает 11,5 кВ. Для обеспечения требуемого уровня напряжения у потребителей, в течение всего года в работе находится Т-2 (10 МВА). По причине дефекта РПН Т-2, регулирование напряжения выполняется через шаг с отключением трансформатора, что не позволяет выдерживать необходимый диапазон напряжений на шинах 10 кВ. При выводе в ремонт Т-2 и плановых работах на СШ 110 кВ ПС 110 кВ Никольск питание ПС 110 кВ Никольск производится от ПС 110 кВ Усть-Орда. При данном режиме уровень напряжения на шинах 10 кВ ПС 110 кВ Никольск также выше 11 кВ. В результате не обеспечено качество электроэнергии у потребителей, в том числе, у крупного социально-значимого потребителя - психиатрическая больница «Сосновый бор». В связи с вышесказанным предлагается реконструкция ПС 110 кВ Никольск в следующем объеме: -замена Т-1 на трансформатор аналогичной мощности (6,3 МВА) с РПН 115± 9х1,78%; -ремонт (замена) устройства РПН Т-2; -замена ОД 110 кВ на ЭВ 110 кВ с реконструкцией защит трансформаторов.	ОАО «ИЭСК»

№ п/п	Наименование объекта	Технические характеристики	Год ввода	Мероприятие	Техническое обоснование	Организация, осуществляющая реализацию мероприятий
70	ПС 110 кВ Жигалово	1x10 МВА	2022	Реконструкция ПС с заменой трансформатора мощностью 6,3 МВА на новый мощностью 10 МВА (прирост мощности 3,7 МВА)	Недопустимая перегрузка трансформаторного оборудования (раздел 3.5)	ОАО «ИЭСК»
71	ПС 110 кВ Карлук	1x25 МВА	2022	Реконструкция ПС с заменой трансформатора мощностью 16 МВА на новый мощностью 25 МВА (прирост мощности 9 МВА)	Недопустимая перегрузка трансформаторного оборудования (раздел 3.5)	ОАО «ИЭСК»
72	ПС 110 кВ Бирюса	1x25 МВА	2024	Реконструкция ПС 110 кВ Бирюса с заменой Т-2 мощностью 16 МВА на новый мощностью 25 МВА (прирост мощности 9 МВА)	Недопустимая перегрузка трансформаторного оборудования (раздел 3.5)	ОАО «ИЭСК»
73	ПС 110 кВ Артемовская	1x16 МВА	2022	Реконструкция ПС 110 кВ Артемовская с заменой Т-2 мощностью 10 МВА на новый мощностью 16 МВА (прирост мощности 6 МВА)	Недопустимая перегрузка трансформаторного оборудования (раздел 3.5)	АО «Витимэнерго»
74	ПС 110 кВ Мараканская	1x10 МВА	2022	Реконструкция ПС 110 кВ Мараканская с заменой Т-2 мощностью 6,3 МВА на новый мощностью 10 МВА (прирост мощности 3,7 МВА)	Недопустимая перегрузка трансформаторного оборудования (раздел 3.5)	АО «Витимэнерго»
75	ПС 110 кВ Цимлянская	В-110 Т-2 (Т-3)	2022	Замена автоматического выключателя	В нормальной схеме мероприятий не требуется. При выведенных из работы основных защитах ВЛ 110 кВ Иркутская ГЭС – Кировская с отпайками и ВЛ 110 кВ Южная – Кировская с отпайками необходимо на ПС 110 кВ Кировская отключить ШСВ-110 совместно с одним из следующих вариантов: - на Иркутской ГЭС отключить 3 любых гидрогенератора из Г-1, Г-2, Г-7, Г-8; - на Иркутской ГЭС отключить 2 любых гидрогенератора из Г-1, Г-2, Г-7, Г-8 и 2 любых гидрогенератора из Г-3, Г-4, Г-5, Г-6. I расч. КЗ (КЗ/К1) = 19,8/16,1 кА. Отключающая способность: В-110 Т-2 (Т-3) – 20 кА, Iкз(3)(1) = 23,2/18,8 кА (расчеты)	ОАО «ИЭСК»
Мероприятия по релейной защите и автоматике						
76	ПС 220 кВ Коршуниха	ВЧБ ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая	2022	Создание устройства РЗ: ВЧБ ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая	Отсутствие полуконтакта ВЧБ ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая на ПС 220 кВ Коршуниха не позволяет ввести в работу функцию ВЧБ ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая со стороны ПС 110 кВ Хребтовая, установленного по титулу «Техническое перевооружение тяговой подстанции Хребтовая с заменой тягового трансформатора с 25 МВА на 40 МВА – 1 шт. Установка УПК, замена защит 110 кВ Восточно-Сибирской дирекции и инфраструктуры» На ПС 110 кВ Хребтовая комплект РЗ ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая (МФО, ДЗ, ТЗНП, МТЗ) (Ш2600 06.506) установлен в 2020 году, наладка выполняется, задание по настройке комплекта РЗ выдано Иркутским РДУ, на ПС 220 кВ Коршуниха необходимо установить ВЧБ ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая. (ПД по титулу «Техническое перевооружение тяговой подстанции Хребтовая с заменой тягового трансформатора с 25 МВА на 40 МВА – 1 шт. Установка УПК, замена защит 110 кВ Восточно-Сибирской дирекции и инфраструктуры»)	ОАО «ИЭСК»
77	ПС 110 кВ Чуна	ВЧБ ВЛ 110 кВ Чуна – Чуна тяговая	2022	Создание устройства РЗ: ВЧБ ВЛ 110 кВ Чуна – Чуна тяговая	Отсутствие полуконтакта ВЧБ ВЛ 110 кВ Чуна – Чуна тяговая на ПС 110 кВ Чуна не позволяет ввести в работу функцию ВЧБ ВЛ 110 кВ Чуна – Чуна тяговая со стороны ПС 110 кВ Чуна тяговая, установленного по титулу «Техническое перевооружение тяговых подстанций Чуна, Огневка, Моргудон, Турма, Дабан, Северобайкальск, Таксимо-тяговая. Технологическое присоединение к сетям энергоснабжающих организаций» На ПС 110 кВ Чуна тяговая комплект РЗ ВЛ 110 кВ Чуна – Чуна тяговая (ДЗ, ТЗНП, МТЗ) (Ш2600 05.542) установлен в 2020 году, наладка выполняется, задание по настройке комплекта РЗ выдано Иркутским РДУ, на ПС 110 кВ Чуна необходимо установить ВЧБ ВЛ 110 кВ Чуна – Чуна тяговая. (ПД по титулу «Техническое перевооружение тяговых подстанций Чуна, Огневка, Моргудон, Турма, Дабан, Северобайкальск, Таксимо-тяговая. Технологическое присоединение к сетям энергоснабжающих организаций»)	ОАО «ИЭСК»
78	ПС 110 кВ Чуна	ВЧБ ВЛ 110 кВ Огневка – Чуна	2022	Создание устройства РЗ: ВЧБ ВЛ 110 кВ Огневка – Чуна	Отсутствие полуконтакта ВЧБ ВЛ 110 кВ Огневка – Чуна на ПС 110 кВ Чуна не позволяет ввести в работу функцию ВЧБ ВЛ 110 кВ Огневка – Чуна со стороны ПС 110 кВ Огневка, установленного по титулу «Техническое перевооружение тяговых подстанций Чуна, Огневка, Моргудон, Турма, Дабан, Северобайкальск, Таксимо-тяговая. Технологическое присоединение к сетям энергоснабжающих организаций» На ПС 110 кВ Огневка комплект РЗ ВЛ 110 кВ Огневка – Чуна (МФО, ДЗ, ТЗНП, МТЗ) (Ш2600 07.541) установлен в 2020 году, наладка выполняется, задание по настройке комплекта РЗ выдано Иркутским РДУ, на ПС 110 кВ Чуна необходимо установить ВЧБ ВЛ 110 кВ Огневка – Чуна. (ПД по титулу «Техническое перевооружение тяговых подстанций Чуна, Огневка, Моргудон, Турма, Дабан, Северобайкальск, Таксимо-тяговая. Технологическое присоединение к сетям энергоснабжающих организаций»)	ОАО «ИЭСК»
79	ПС 220 кВ Опорная	ВЧБ ВЛ 110 кВ Опорная – Турма	2022	Создание устройства РЗ: ВЧБ ВЛ 110 кВ Опорная – Турма	Отсутствие полуконтакта ВЧБ ВЛ 110 кВ Опорная – Турма на ПС 220 кВ Опорная не позволяет ввести в работу функцию ВЧБ ВЛ 110 кВ Опорная – Турма со стороны ПС 110 кВ Турма, установленного по титулу «Техническое перевооружение тяговых подстанций Чуна, Огневка, Моргудон, Турма, Дабан, Северобайкальск, Таксимо-тяговая. Технологическое присоединение к сетям энергоснабжающих организаций» На ПС 110 кВ Турма комплект РЗ ВЛ 110 кВ Опорная – Турма (ДЗ, ТЗНП, МТЗ) (Ш2600 07.546) установлен в 2020 году, наладка выполняется, задание по настройке комплекта РЗ выдано Иркутским РДУ, на ПС 220 кВ Опорная необходимо установить ВЧБ ВЛ 110 кВ Опорная – Турма. (ПД по титулу «Техническое перевооружение тяговых подстанций Чуна, Огневка, Моргудон, Турма, Дабан, Северобайкальск, Таксимо-тяговая. Технологическое присоединение к сетям энергоснабжающих организаций»)	ОАО «ИЭСК»
80	Мамаканская ГЭС	СМНР	2023	Создание СМНР	Обеспечение наблюдаемости режимов работы Мамаканской ГЭС с целью уточнения параметров расчетной модели генерирующего оборудования станции для уточнения допустимых режимов работы Мамаканской ГЭС	АО «Мамаканская ГЭС»
81	Предложения по строительству/модернизации релейной защиты и автоматики на 2021 год представлены в разделе 2.17, табл. 2.17.5)					
Дополнительный перечень мероприятий (по информации от собственников)						
82	Предложения по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше (по информации от собственников) на территории Иркутской области на 2021 год представлены в разделе 2.17, табл. 2.17.6)					
83	Предложения по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ и ниже (по предложениям собственников) на территории Иркутской области на 2021 год представлены в разделе 2.17, табл. 2.17.7)					
84	Предложения по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше (по информации от собственников) на территории Иркутской области на 2022-2026 гг. представлены в раздел 4.5, табл. 4.5.1)					
85	Предложения по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ и ниже (по предложениям собственников) на территории Иркутской области на 2022-2026 гг. представлены в раздел 4.5, табл. 4.5.2)					
86	Перечень мероприятий по вводу электросетевых объектов и противоаварийной автоматики, ввод/реконструкция которых планируется при выполнении 2 этапа развития Восточного полигона РЖД (раздел 4.5, табл. 4.5.3)					

10. Дополнительный вариант развития энергосистемы

Правительство Российской Федерации ведет работу по развитию транспортных коридоров «Запад – Восток» и «Север – Юг», включая Байкало-Амурскую и Транссибирскую железнодорожные магистрали (проект второго этапа развития Восточного полигона), во взаимосвязи с развитием транспортной инфраструктуры.

Решение указанной задачи неразрывно связано с реализацией мероприятий по развитию энергосистем и обеспечению внешнего электроснабжения объектов ОАО «РЖД» и других крупных энергоёмких потребителей в регионах.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.02.2021 № 430-р «О внесении изменений в комплексный план модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р» принято решение о проведении в Бодайбинском районе Иркутской области. По имеющейся информации, в настоящее время для участия в «технологически нейтральном» конкурсе разрабатываются СВМ Тельмакской ГЭС (ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация») и Марковской (Джункунской) газотурбинной электростанции (ООО «ИНК»).

На данный момент, в соответствии с Приложением № 7 проекта СиПР ЕЭС 2021-2027 (информация о планах собственников по вводу нового генерирующего оборудования (не учитываемая при расчете режимно-балансовой ситуации), в 2026 году возможен ввод одного гидроагрегата мощностью 150 МВт на Тельмакской ГЭС (собственник – ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»).

В соответствии с актуальными планами собственников на период 2021-2026 гг. запланировано следующее сетевое строительство:

- в 2024 году запланировано строительство ПС 110 кВ ГОК Светловский (с двумя трансформаторами электрической мощностью 25 МВА каждый), строительство ВЛ 110 кВ Сухой Лог – ГОК Светловский ориентировочной протяженностью 55 км;

- в 2024 году планируется строительство ПС 110/6 кВ (с трансформатором электрической мощностью 6,3 МВА), строительство отпайки ВЛ 110 кВ ориентировочной протяженностью 0,20 км. Отмеченные объекты электросетевой инфраструктуры запланированы в связи с планами ООО «Тюссо» по реализации лесозаготовок;

- в 2023 году запланирована реконструкция ПС 220 кВ БЦБК с заменой 2 (двух) силовых трансформаторов 220/36 кВ мощностью 40 МВА каждый на трансформаторы мощностью 63 МВА каждый. Отмеченные объекты электросетевой инфраструктуры запланированы в связи с планами АО «Особая экономическая зона «Иркутск».

Также, рассматриваются сценарии электроснабжения энергопринимающих устройств (ЭПУ) ЗИФ «Гурбей» (собственник - ООО «Техсервис») максимальной мощностью 10 МВт и села Алыгджер (Администрацией Нижнеудинского МО) максимальной мощностью 3 МВт. Необходимо отметить, что предлагаемые сценарии предусматривают, в том числе электроснабжение энергопринимающих устройств Зашихинского месторождения максимальной мощностью 37,5 МВт (собственник – ЗАО «Техноинвест Альянс»). Сценарий 1 и 2 отличаются площадью размещения новой ПС 220 кВ: в селе Алыгджер или в районе Зашихинского месторождения. Подключение ПС 220 кВ предусматривается отпайкой от вновь сооружаемой ВЛ 220 кВ Тулун – Туманная, для присоединения ЭПУ с. Алыгджер, ЗИФ «Гурбей» и Зашихинского месторождения предлагается сооружение ЛЭП (35) 110 кВ. 19.02.2020 ПАО «ФСК ЕЭС» утверждены согласованные Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири технические условия на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ЗАО «Техноинвест Альянс» (далее – ТУ на ТП). Согласно заявке ЗАО «Техноинвест Альянс» и ТУ на ТП ЗАО «Техноинвест Альянс» планирует осуществить присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» собственной ПС 220 кВ с трансформатором мощностью 40 МВА. Согласно распределению мероприятий в ТУ на ТП строительству отпайки для подключения ПС выполняет ПАО «ФСК ЕЭС». Мероприятия по строительству указанных объектов включены в утвержденную Схему и программу развития Единой энергетической системы России (далее – СиПР ЕЭС) на 2020-2026 гг. и в проект СиПР ЕЭС на 2021-2027 гг. со сроком выполнения в 2023 г. 14.09.2020 ЗАО «Техноинвест Альянс» утверждено согласованное Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири задание на проектирование указанной ПС. С учетом вышеизложенного предлагается осуществить взаимодействие с ЗАО «Техноинвест Альянс» по вопросу возможности проработки в составе ПД различных вариантов размещения ПС с целью электроснабжения, в том числе нагрузок ЗИФ «Гурбей» и с. Алыгджер. Окончательный вариант должен быть определен по результатам технико-экономического обоснования. При этом в Схеме и программе развития электроэнергетики Иркутской области на 2022-2026 годы предлагается учесть в базовом варианте сооружение ПС 220 кВ Зашихинская в соответствии с ТУ на ТП и СиПР ЕЭС, а в дополнительном варианте – сооружение ПС 110 кВ Гурбей с ЛЭП 110 кВ.

Таблица 10.7. Анализ загрузки ЦП напряжением 110 кВ и выше в энергосистеме Иркутской области в период 2021-2026 гг. в рамках дополнительного варианта развития энергосистемы

№ п/п	Производительное отделение	Наименование ЦП	Наименование тр-ра	Класс напряжения тр-ра, кВ	Сном, МВА	Год ввода тр-ра в эксплуатацию	День летнего контрольного замера		Максимальная нагрузка в день летнего контрольного замера 2018-2020 гг., МВА	Максимальная нагрузка в день зимнего контрольного замера 2018-2020 гг., МВА	Дата окончания работ по реконструкции ЦП и плановая ОИВ 2021-2026 гг., кВТ	Загрузка ЦП в ремонтной схеме (N-1), %						Возможность перевода нагрузки, МВА	Возможность перевода нагрузки, МВА	Резерв мощности на ЦП в 2026 г. с учетом возможности перевода нагрузки, МВА					
							Дата замера	Дата замера				2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.								
28	ОАО «ИЭСК» (БЭС)	ПС 110 кВ Оёк	T-1	110/35/10	25	2019	0,00	17,28	10,37	16.12.2020	584,0	18,027	18,027	18,027	18,027	18,352	18,352	119,2	119,2	119,2	119,2	119,2	1,456		
29	ОАО «ИЭСК» (БЭС)	ПС 220 кВ № 3	T-2	110/35/6	40	1973	5,85	8,23	8,23	16.12.2020		11,117	11,117	11,117	11,117	11,442	11,442	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	19,021		
106	ОАО «ИЭСК» (СЭС)	ПС 110 кВ Западная	T-1	110/35/10	25	1999	3,88	7,77	7,77	19.12.2018	855,0	18,027	18,027	18,027	18,027	18,352	18,352	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	12,969		
107	ОАО «ИЭСК» (СЭС)	ПС 110 кВ Инкубатор	T-2	110/35/6	16	1982	2,27	4,17	4,17	18.12.2019	1600,0	11,117	11,117	11,117	11,117	11,442	11,442	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	2,587		
124	ОАО «ИЭСК» (СЭС)	ПС 110 кВ Промбаза	T-1	110/35/6	16	2006	7,20	5,30	5,30	18.12.2019	499,8	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	7,275		
125	ОАО «ИЭСК» (СЭС)	ПС 110 кВ Северная	T-2	110/10/10	25	1990	9,40	4,90	4,90	16.12.2020	400,0	14,491	14,730	14,730	14,730	14,730	14,730	108,8	111,7	111,7	111,7	111,7	2,070		
153	ОАО «ИЭСК» (ЦЭС)	ПС 110 кВ ЗГО	T-1*	110/35/6	25	1994	3,26	0,00	0,00	16.12.2020	1350,0	4,367	5,712	5,712	5,712	5,712	5,712	100,1	110,9	110,9	110,9	110,9	3,524		
154	ОАО «ИЭСК» (ЮЭС)	ПС 110 кВ Горюкская (ПО ЮЭС)	T-2	110/10/10	40	2009	12,52	22,03	22,03	18.12.2019	2716,4	22,341	22,762	22,762	22,762	23,851	23,851	74,3	76,4	76,4	76,4	76,4	17,286		
240	ОАО «Витимэнерго»	ПС 110 кВ Приморская	T-1	110/10/10	40	2007	13,64	21,09	21,09	16.12.2020	1924,0	21,929	22,833	22,833	22,833	23,190	23,190	96,6	101,1	101,1	101,1	101,1	8,851		
241	ОАО «Витимэнерго»	ПС 110 кВ Перевоз	T-2	110/35/6	10	1993	5,89	0,00	0,00	19.06.2019	1140,0	7,024	7,444	7,444	7,444	7,444	7,444	81,6	90,0	90,0	90,0	90,0	3,157		
279	ОАО «Витимэнерго»	ПС 110 кВ Мараканская	T-2	110/35/6	6,3	1979	0,00	2,33	2,33	18.12.2019	1120,0	1,134	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	4,134		

10.1. ПС 110 кВ Мараканская

В настоящий момент на подстанции установлены следующие силовые трансформаторы:
 - Т-1 мощностью 10,0 МВА, напряжением 110/35/6 кВ, 1969 г. ввода в эксплуатацию;
 - Т-2 мощностью 6,3 МВА, напряжением 110/35/6 кВ, 1979 г. ввода в эксплуатацию.
 Максимальная нагрузка ЦП за период 2018-2020 гг. зафиксирована в 10-00 мск. 19.06.2019 и составила 8,31 МВА, что соответствует нагрузке трансформатора Т-2 при отключении трансформатора Т-1 равной 131,9 % от Сном (или 128,7 % от длительно-допустимого значения), что влечет необходимость ввода ограничения режима потребления существующих потребителей при возникновении данного аварийного отключения (объем ГАО – 1,67 МВт).
 Следует отметить, что по информации собственника АО «Витимэнерго», в указанный день контрольного замера не было изменен топологии сети, влияющих на нагрузку данного ЦП.
 На период 2021-2026 гг. суммарный прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение и заявкам с учетом коэффициентов реализации нагрузки составляет 2052 кВт (2280 кВА).

Критерии энергопринимающих устройств	Заявленная суммарная мощность, кВт	Коэффициент реализации (Кр)	Договоры			Реквизиты договора
			Принимаемая суммарная мощность на 2026 г., в кВт	Прирост мощности к ЦП, в кВА		
Договоры до 50 кВт	19,0	0,1	1,9	2,1	-	
Договоры от 50 кВт до 670 кВт	150,0	0,2	30,0	33,3	-	
Договоры более 670 кВт	1125,0	0,8	900,0	1000,0	ПП-218-19 от 20.05.2020	
Заявки						
Заявки более 670 кВт	1400,0	0,8	1120,0	1244,4	-	
Суммарный прирост мощности			2052	2280		

С учетом реализации техприсоединения указанных потребителей максимальная суммарная нагрузка трансформаторов в режиме летнего максимума 2026 года составит 10,590 МВА, что соответствует нагрузке трансформатора Т-2 при отключении трансформатора Т-1 равной 168,1 % от Сном (или 164,0 % от длительно-допустимого значения), что превышает длительно допустимую нагрузку трансформатора и влечет необходимость ввода ограничения режима потребления существующих потребителей при возникновении данного аварийного отключения (объем ГАО – 3,7 МВт).

Существующая схема сетей 35 кВ не позволяет перевести питание ПС 35 кВ на соседние центры питания.
 В соответствии с информацией от собственника АО «Витимэнерго» существующая схема распределительных сетей 6 кВ не позволяет осуществить перевод питания потребителей на соседние ЦП.

Таким образом, на перспективу до 2026 г. существующей пропускной способности трансформаторов Т-1, Т-2 недостаточно для электроснабжения потребителей.

Для устранения недопустимой перегрузки рассмотрены следующие варианты:
Вариант 1:
 1. Замена трансформатора Т-2 мощностью 6,3 МВА на новый мощностью 10 МВА для ликвидации ГАО в существующей схеме электрической сети;
 2. Замена трансформатора Т-1 мощностью 10 МВА на новый мощностью 10 МВА для ликвидации ГАО в существующей схеме электрической сети.
Вариант 2:
 1. Установка ДГУ мощностью 4 МВт на ПС 110 кВ Мараканская (свободный земельный участок под размещение ДГУ имеется).
 В таблице 9.8. приведено технико-экономическое сравнение вариантов.

Таблица 9.8. Технико-экономическое сравнение вариантов реконструкции.

№ пп.	Мероприятие	Стоимость, млн руб.
Вариант 1		
1	Замена трансформаторов Т-1, Т-2 мощностью 6,3 МВА на новые мощностью 10 МВА	97,06
2	ПИР на реконструкцию ПС 110/35/6 кВ Мараканская с заменой трансформатора	7,00
Итого по варианту 1:		104,06
Вариант 2		
1	Установка ДГУ мощностью 4 МВт на ПС 110 кВ Мараканская	91,8
Итого по варианту 2:		91,8

Итого, с учетом выполненного технико-экономического сравнения, предлагается выполнить установку ДГУ мощностью 4 МВт на ПС 110 кВ Мараканская.

В ходе анализа особенностей функционирования энергосистемы Иркутской области в дополнительном варианте развития на основании расчетов электрических режимов и анализа загрузки центров питания был выявлен перечень мероприятий для обеспечения надежного функционирования энергосистемы при присоединении новых потребителей электрической энергии. Перечень данных мероприятий с учетом предложений по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше на территории Иркутской области на 2021-2026 гг. в рамках дополнительного варианта развития энергосистемы приведен в таблице 7.8.

Таблица 10.9. Предложения по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше на территории Иркутской области на 2022-2026 гг. для дополнительного варианта развития

№ п/п	Наименование объекта	Физические характеристики		Мероприятие	Техническое обоснование	Организация, осуществляющая реализацию мероприятия
		ДО (строительств)	ПОСЛЕ (строительства)			
Мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения						
1	ПС 110 кВ ГОК Светловский	-	2x25 МВА	Строительство ПС 110 кВ ГОК Светловский с установкой двух трансформаторов мощностью 2x25 МВА каждый	ТУ от 29.12.2020	ПАО «Высо-чайший»
2	ВЛ 110 кВ Сухой Лог – ГОК Светловский	-	55 км	Строительство ВЛ 110 кВ Сухой Лог – ГОК Светловский		АО «Витим-энерго»
3	ПС 110 кВ Промышленная	-	1x6,3 МВА	Строительство ПС 110 кВ с установкой одного трансформатора мощностью 6,3 МВА	ПИР	АО «БЭСК»
4	Строительство отпаечной ВЛ 110 кВ	-	0,20 км	Строительство отпаечной ВЛ 110 кВ ориентировочной протяженностью 0,20 км		
5	ПС 110 кВ Мараканская	1x10 МВА (1969 г.), 1x6,3 МВА (1979 г.)	Установка ДГУ – 4 МВт	Установка ДГУ – 4 МВт на ПС 110 кВ Мараканская	Раздел 7 (таблица 7.7)	АО «Витим-энерго»
6	Реконструкция ПС 220 кВ БЦБК	2x40 МВА	2x63 МВА	Реконструкция ПС 220 кВ БЦБК с заменой 2 (двух) силовых трансформаторов 220/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на трансформаторы мощностью 63 МВА каждый	ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «ИЭСК» ПС 35 кВ Байкальского Областного государственного энергетического предприятия «Электро-сетевая компания по эксплуатации электрических сетей «Облкомунэнерго» от 13.04.2021 г. ТУ на ТП к электрическим сетям ОГУЭП «Облкомунэнерго» объектов электро- сетевого хозяйства КЛ 10 кВ АО «Особая экономическая Зона «Иркутск»	ОАО «ИЭСК»

** - отключен (по информации от Филиала АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ на 16.12.2020).

№ п/п	Наименование объекта	Физические характеристики		Год ввода	Мероприятие	Техническое обоснование	Организация, осуществляющая реализацию мероприятий
		ДО (строительства)	ПОСЛЕ (строительства)				
Мероприятия, необходимые для исключения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений							
7	ПС 110 кВ Урик	-	ТТ с номинальным током не менее 610 А	2026	Замена ТТ на ПС 110 кВ Урик на новый с номинальным током не менее 610 А	Недостаточная пропускная способность ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик II цепь при аварийном отключении 1 СШ 110 кВ Иркутской ТЭЦ-10 в нормальной схеме сети в режимах зимнего максимума 2026 г.	ОАО «ИЭСК»
8	Иркутская ТЭЦ-10	-	ВЧЗ с номинальным током не менее 610 А	2026	Замена ВЧЗ на Иркутская ТЭЦ-10 на новый с номинальным током не менее 610 А	Недостаточная пропускная способность ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик II цепь при аварийном отключении 1 СШ 110 кВ Иркутской ТЭЦ-10 в нормальной схеме сети в режимах зимнего максимума 2026 г.	ООО «Байкальская энергетическая компания»
9	ПС 220 кВ Таксимо	-	ТТ с номинальным током не менее 715 А	2026	Замена ТТ на ПС 220 кВ Таксимо на новый с током не менее 715 А	Недостаточная пропускная способность ВЛ 220 кВ Таксимо – Мамакан с отп. II ц. при аварийном отключении ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан I ц. в нормальной схеме сети в режимах зимнего максимума 2026 г.	ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Сибири, Забайкальское ПМЭС

Таблица 10.10. Дополнительный перечень электросетевых объектов 110 кВ и выше, ввод/реконструкция которых планируется на период 2022-2026 гг. для умеренно-оптимистического варианта развития по информации от территориально-сетевых организаций

№ п/п	Наименование проекта (мероприятие)	Год ввода	Технические характеристики	Техническое обоснование
АО «Витимэнерго»				
1	Выполнение реконструкции ВЛ 110 кВ Кропоткинская-Невский-Перевоз №1 с заменой деревянных опор на металлические, заменой провода, изоляции, подвесной грозотроса	2025	-	Расчеты. Снижение вероятности возникновения технологических нарушений с повреждением и отключением оборудования в результате падения деревянных опор и повышения надежности работы ВЛ и качества электроснабжения потребителей, снижения затрат на техническое обслуживание и ремонт ВЛ
2	Замена деревянных опор на металлические на ВЛ 110 кВ Артемовская-Мараганская	2026	-	Расчеты. Снижение вероятности возникновения технологических нарушений с повреждением и отключением оборудования в результате падения деревянных опор и повышения надежности работы ВЛ и качества электроснабжения потребителей, снижения затрат на техническое обслуживание и ремонт ВЛ

№ п/п	Наименование проекта (мероприятие)	Год ввода	Технические характеристики	Техническое обоснование
3	Реконструкция ПС 110 кВ Бодайбинская с установкой элегазовых выключателей 110 кВ в цепях трансформаторов 110 кВ Т-1-Т-3, заменой 4 масляных выключателей 35 кВ на ОРУ 35 кВ на элегазовые и установкой элегазового выключателя в цепи трансформатора 35 кВ Т-3	2022	-	Повышения надежности электроснабжения потребителей. Обеспечение надежности электроснабжения потребителей ПС 110 кВ Бодайбинская
4	Установка шкафа АОПН (110 кВ) на ПС 220 кВ Мамакан	2026	-	Расчеты. Повышение допустимых (в течение 1200 с.) при оперативных переключениях и в аварийных режимах уровней напряжения в сети 110-220 кВ
5	Установка шкафа АОПН (220 кВ) на ПС 220 кВ Мамакан	2026	-	Расчеты. Повышение допустимых (в течение 1200 с.) при оперативных переключениях и в аварийных режимах уровней напряжения в сети 220 кВ
6	Установка дизель-генераторной установки (ДГУ) на ПС 110 кВ Перевоз суммарной установленной мощностью 10 МВт (работа ДГУ параллельно с энергосистемой не осуществляется)	2023	-	Расчеты

Таблица 10.11. Дополнительный перечень электросетевых объектов 35 кВ и ниже, ввод/реконструкция которых планируется на период 2022-2026 гг. для умеренно-оптимистического варианта развития по информации от территориально-сетевых организаций

№ п/п	Наименование проекта (мероприятие)	Год ввода	Технические характеристики	Техническое обоснование
АО «Витимэнерго»				
1	Реконструкция ПС 35 кВ Серговская с заменой Т-2 мощностью 4 МВА на трансформатор мощностью не менее 6,3 МВА	2023	1х6,3 МВА	Расчеты. Повышение длительности допустимой токовой нагрузки Т-2 ПС 35 кВ Серговская в схеме ремонта Т-1 ПС 35 кВ Серговская

11. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Согласно выполненным расчетам и анализу полученных результатов в рамках выполнения работы «Схема и программа развития электроэнергетики Иркутской области на 2022-2026 годы» можно сделать следующие выводы:

- Энергосистема Иркутской области дефицитна по электроэнергии (Проект СИПР 2021-2027 гг.) во всем прогнозном периоде. Значение дефицита электроэнергии составляет 3,055 млрд кВт·ч на протяжении всего периода.
- Во всех рассматриваемых вариантах во всех режимах энергосистема Иркутской области является профицитной по мощности во всем прогнозном периоде;
- По информации от Филиала АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ уровень токов короткого замыкания в сетях 110 кВ и выше превышает отключающую способность выключателей, установленных на подстанциях, поэтому мероприятия по приведению в соответствие токов короткого замыкания и отключающей способности выключателей приведены в таблице 6.1.
- Для обеспечения надежного электроснабжения существующей и планируемой к подключению в период до 2026 года нагрузки для электросетевого комплекса 110 кВ и выше энергосистемы Иркутской области рекомендуются следующие мероприятия:
 - По электрическим сетям территориально-сетевых организаций в Иркутской области в основном варианте развития (приведены в таблице 9.1);
 - По электрическим сетям территориально-сетевых организаций в Иркутской области в дополнительном варианте развития (приведены в таблице 9.8)
- Важнейшей проблемой электросетевого комплекса энергосистемы Иркутской области является прогрессирующий моральный и физический износ основных фондов, опережающий темпы реконструкции и технического перевооружения электросетевого оборудования. Для выявления необходимости реконструкции ПС (ЛЭП) без увеличения мощности (пропускной способности) требуется проведение технического обследования для составления Актов технического освидетельствования оборудования, ИТС которого меньше 50. Описание данного оборудования рассмотрено в разделе 2.16.1.
- Рекомендуется проведение обследований состояния парка оборудования подстанций, состояния линий, на основании которых должно приниматься решение о необходимости и сроках реконструкции/замены морально и физически устаревшего оборудования, а также о возможности их дальнейшей эксплуатации.

МИНИСТЕРСТВО СОЦИАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ, ОПЕКИ И ПОПЕЧИТЕЛЬСТВА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

14 мая 2021 года

Иркутск

№ 53-54/21-мпр

О внесении изменений в приложения 2, 3 ведомственной целевой программы Иркутской области «Социальное обслуживание населения Иркутской области» на 2019 - 2024 годы

В соответствии с постановлением Правительства Иркутской области от 16 июля 2013 года № 261-пп «О разработке, утверждении и реализации ведомственных целевых программ Иркутской области», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве социального развития, опеки и попечительства Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 18 сентября 2009 года № 261/40-пп,

П Р И К А З Ы В А Ю:

- Внести в приложения 2, 3 ведомственной целевой программы Иркутской области «Социальное обслуживание населения Иркутской области» на 2019 - 2024 годы, утвержденной приказом министерства социального развития, опеки и попечительства Иркутской области от 6 ноября 2018 года № 53-400/18-мпр, изменения, изложив их в новой редакции (прилагаются).
- Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации» (ogirk.ru), также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Министр социального развития, опеки и попечительства Иркутской области
В.А. Родионов

«Приложение 1
к приказу министерства социального развития,
опеки и попечительства Иркутской области
от 14 мая 2021 года № 53-54/21-мпр

«Приложение 2
к ведомственной целевой программе
«Социальное обслуживание населения Иркутской области на 2019-2024 годы»

СИСТЕМА МЕРОПРИЯТИЙ ВЕДОМСТВЕННОЙ ЦЕЛЕВОЙ ПРОГРАММЫ

№ п/п	Наименование цели, мероприятия	Ответственный за реализацию мероприятия	Срок реализации мероприятия с (месяц/год) по (месяц/год)	Источник финансирования / Наименование показателя мероприятия	Ед. изм.	Расходы на мероприятие / Значение показателей мероприятия							
						2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год		
Цель «Повышение качества социального обслуживания населения в организациях Иркутской области»													
1.	Компенсация расходов на оплату стоимости проезда и провоза багажа к месту использования отпуска и обратно, компенсация расходов, связанных с переездом из районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей в связи с расторжением трудового договора	министерство социального развития, опеки и попечительства Иркутской области	01.2019	12.2024	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	19 286,3	8 789,1	14 762,7	14 762,7	14 762,7	14 762,7	
						Показатель объема «Количество граждан, получивших поддержку»	чел.	699	415	695	695	695	695
						Показатель качества «Доля граждан, реализовавших право на меру социальной поддержки, в общем количестве обратившихся за данной мерой социальной поддержки»	%	100	100	100	100	100	100
2.	Укрепление материально-технической базы государственных организаций социального обслуживания Иркутской области	министерство социального развития, опеки и попечительства Иркутской области	01.2019	12.2024	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	92 098,8	59 740,1	25 924,8	25 651,2	25 651,2	30 000,0	
						Показатель объема «Количество приобретенных основных средств»	ед.	1 970	655	15	12	12	15
						Показатель качества «Доля государственных организаций социального обслуживания Иркутской области, в которых укреплена материально-техническая база, от общего количества государственных организаций социального обслуживания Иркутской области»	%	100	100	100	100	100	100
3.	Осуществление деятельности по предоставлению социальных услуг гражданам организациями социального обслуживания Иркутской области	министерство социального развития, опеки и попечительства Иркутской области	01.2019	12.2024	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	3 899 314,5	4 168 202,8	3 677 918,2	3 574 131,5	3 364 453,5	4 124 444,3	
						Показатель объема «Количество получателей социальных услуг»	чел.	146 363	128 418	150 213	150 213	150 213	150 213
						Показатель качества «Доля получателей социальных услуг, которым предоставлены социальные услуги организациями социального обслуживания Иркутской области, в общем количестве обратившихся»	%	100	100	100	100	100	100

№	Наименование цели, мероприятия	КВСР	Рз	Пр	КЦСР	КВР	Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. руб.							
								2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год		
4.	Осуществление деятельности и оказание услуг организациями для детей сирот и детей, оставшихся без попечения родителей	01.2019	12.2024	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	2 489 651,2	2 612 728,5	2 329 980,5	2 266 608,4	2 213 761,0	2 490 223,9				
				Показатель объема «Количество получателей социальных услуг»	чел.	45 571	44 871	48 756	48 756	48 756	48 756				
				Показатель качества «Доля получателей социальных услуг, которым предоставлены услуги организациями для детей сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, в общем количестве обратившихся»	%	100	100	100	100	100	100				
5.	Предоставление компенсации, выплачиваемой поставщику или поставщикам социальных услуг, включенным в реестр поставщиков социальных услуг Иркутской области, но не участвующим в выполнении государственного задания (заказа) и предоставляющим гражданину социальные услуги, предусмотренные индивидуальной программой предоставления социальных услуг	01.2019	12.2024	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	12 631,0	13 458,1	16 475,2	17 348,8	17 348,8	13 000,0				
				Показатель объема «Количество поставщиков социальных услуг»	ед.	1	1	2	2	2	2				
				Показатель качества «Доля получателей социальных услуг, которым предоставлены услуги поставщиками социальных услуг, включенными в реестр поставщиков социальных услуг Иркутской области, в общем количестве обратившихся»	%	100	100	100	100	100	100				
6.	Проведение противопожарных мероприятий	01.2019	12.2024	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	5 329,5	4 908,7	5 329,5	5 329,5	5 329,5	5 329,5				
				Показатель объема «Количество учреждений, в которых проведены противопожарные мероприятия»	ед.	8	4	8	4	4	4				
				Показатель качества «Доля организаций социального обслуживания, в которых проведены противопожарные мероприятия, от общего количества организаций социального обслуживания Иркутской области с круглосуточным пребыванием людей»	%	100	100	100	100	100	100				
7.	Проведение проектно-исследовательских работ, разработка и утверждение проектно-сметной документации, проведение капитального и текущего ремонта государственных организаций социального обслуживания Иркутской области	01.2019	12.2024	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	281 806,4	59 240,7	164 971,2	89 702,1	1 657,5	1 950,0				
				Показатель объема «Количество организаций, для которых разработана проектно-сметная документация, проведен капитальный и текущий ремонт»	ед.	38	5	18	8	6	6				
				Показатель качества «Доля государственных организаций социального обслуживания Иркутской области, для которых разработана проектно-сметная документация, проведен капитальный или текущий ремонт, от общего количества государственных организаций социального обслуживания Иркутской области, нуждающихся в его проведении»	%	100	100	100	100	100	100				
8.	Компенсация работникам учреждений в установленном порядке части стоимости путевки на санаторно-курортное лечение в санаторно-курортных организациях, расположенных на территории Иркутской области	01.2019	12.2024	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	3 243,5	847,8	3 325,0	3 325,0	3 325,0	3 325,0				
				Показатель объема «Количество граждан, получивших социальную выплату»	чел.	129	49	133	133	133	133				
				Показатель качества «Доля граждан, реализовавших право на социальную выплату, в общем количестве обратившихся за данной социальной выплатой»	%	100	100	100	100	100	100				
9.	Создание условий для развития государственно-частного партнерства	01.2019	12.2024	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
				Показатель объема «Количество проведенных мероприятий, направленных на привлечение в сферу социального обслуживания частных инвесторов»	ед.	1	1	1	1	1	1				
				Показатель качества «Доля рассмотренных предложений частных инвесторов о реализации проекта государственно-частного партнерства, от общего количества поступивших предложений частных инвесторов о реализации проекта государственно-частного партнерства»	%	100	100	100	100	100	100				
10.	Создание условий для сопровождаемого проживания инвалидов, в том числе для проживания малыми группами в отдельных жилых помещениях	01.2019	12.2024	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	788,0	795,8	600,0	795,8	795,8	795,8				
				Показатель объема «Количество граждан, находящихся на социальном обслуживании в государственной организации социального обслуживания, охваченных технологией сопровождаемого проживания»	чел.	4	4	1	4	4	4				
				Показатель качества «Доля граждан, находящихся на социальном обслуживании в государственной организации социального обслуживания, охваченных технологией сопровождаемого проживания, от общего числа граждан, находящихся на социальном обслуживании в государственной организации социального обслуживания, нуждающихся в сопровождаемом проживании»	%	100	100	100	100	100	100				
11.	Предоставление единовременной выплаты к профессиональным праздникам в соответствии с указом Губернатора Иркутской области от 12 ноября 2018 года № 233-уг «Об установлении единовременной выплаты к профессиональным праздникам отдельным категориям работников в Иркутской области»	01.2019	12.2019	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	51 219,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
				Показатель объема «Количество работников, получивших единовременную выплату»	чел.	5 313	0	0	0	0	0				
				Показатель качества «Доля работников, получивших единовременную выплату от общего количества работников, имеющих право на единовременную выплату»	%	100	0	0	0	0	0				
12.	Предоставление единовременной выплаты к профессиональным праздникам в 2020 году в соответствии с указом Губернатора Иркутской области от 15 июля 2019 года № 152-уг «Об установлении единовременной выплаты к профессиональным праздникам отдельным категориям работников в Иркутской области»	01.2020	12.2020	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,0	91 010,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
				Показатель объема «Количество работников, получивших единовременную выплату»	чел.	0	4 718	0	0	0	0				
				Показатель качества «Доля работников, получивших единовременную выплату от общего количества работников, имеющих право на единовременную выплату»	%	0	100	0	0	0	0				
13.	Выплаты стимулирующего характера за особые условия труда и дополнительную нагрузку работникам учреждений социального обслуживания за счет средств резервного фонда Правительства Российской Федерации	01.2020	12.2020	федеральный бюджет Российской Федерации	тыс. руб.	0,0	581 130,2	0,0	0,0	0,0	0,0				
				Показатель объема «Количество работников, получивших выплаты стимулирующего характера»	чел.	0	15 711	0	0	0	0				
				Показатель качества «Доля работников, получивших выплаты стимулирующего характера от общего количества работников, имеющих право на выплаты стимулирующего характера»	%	0	100	0	0	0	0				
14.	Оплата отпусков и выплата компенсации за неиспользованные отпуска работникам стационарных организаций социального обслуживания за счет средств резервного фонда Правительства Российской Федерации	01.2020	12.2020	федеральный бюджет Российской Федерации	тыс. руб.	0,0	35 201,7	0,0	0,0	0,0	0,0				
				Показатель объема «Количество работников, получивших оплату отпуска либо компенсацию за неиспользованный отпуск»	чел.	0	8 591	0	0	0	0				
				Показатель качества «Доля работников, получивших оплату отпуска либо компенсацию за неиспользованный отпуск от общего количества работников, имеющих право на выплаты стимулирующего характера»	%	0	100	0	0	0	0				
15.	Обеспечение бесплатным питанием работников стационарных организаций социального обслуживания Иркутской области, в которых в связи с распространением новой коронавирусной инфекции (COVID-19) введены ограничительные мероприятия, предусматривающие сменный режим работы с установлением длительности смены не менее 14 календарных дней	01.2020	12.2020	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,0	0,0	5 427,5	0,0	0,0	0,0				
				Показатель объема «Количество работников, обеспеченных бесплатным питанием»	чел.	0	0	1 551	0	0	0				
				Показатель качества «Доля работников, обеспеченных бесплатным питанием от общего количества работников, имеющих право на обеспечение бесплатным питанием»	%	0	0	100	0	0	0				
ИТОГО объем финансирования в целом по программе								бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	6 855 368,5	7 636 053,5	6 244 714,6	5 997 655,0	5 647 085,0	6 683 831,2

Министр социального развития, опеки и попечительства Иркутской области
В.А. Родионов

Приложение 2
к приказу министерства социального развития, опеки и попечительства Иркутской области
от 14 мая 2021 года № 53-54/21-мпр

«Приложение 3
к ведомственной целевой программе «Социальное обслуживание населения Иркутской области» на 2019-2024 годы

НАПРАВЛЕНИЯ И ОБЪЕМЫ ФИНАНСИРОВАНИЯ ВЕДОМСТВЕННОЙ ЦЕЛЕВОЙ ПРОГРАММЫ

№	Наименование цели, мероприятия	КВСР	Рз	Пр	КЦСР	КВР	Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. руб.					
								2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Цель «Повышение качества социального обслуживания населения в организациях Иркутской области»	806	x	x	x	x	Всего	6 855 368,5	7 636 053,5	6 244 714,6	5 997 655,0	5 647 085,0	6 683 831,2
		806	x	x	x	x	ОБ	6 855 368,5	7 019 721,6	6 244 714,6	5 997 655,0	5 647 085,0	6 683 831,2
		806	x	x	x	x	ФБ	0,0	616 331,9	0,0	0,0	0,0	0,0

1.	Компенсация расходов на оплату стоимости проезда и провоза багажа к месту использования отпуска и обратно, компенсация расходов, связанных с переездом из районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей в связи с расторжением трудового договора	806	10	02	53.1.01.29999	1.0.0	ОБ	3 231,0	792,2	2 584,0	2 584,0	2 584,0	2 584,0
		806	10	02	53.1.01.29999	6.0.0	ОБ	16 055,3	7 996,9	12 178,7	12 178,7	12 178,7	12 178,7
2.	Укрепление материально-технической базы государственных организаций социального обслуживания Иркутской области	806	10	02	53.1.01.29999	2.0.0	ОБ	0,0	9 412,2	14 724,0	14 450,4	14 450,4	15 000,0
		806	10	02	53.1.01.29999	6.0.0	ОБ	92 098,8	50 327,9	11 200,8	11 200,8	11 200,8	15 000,0
3.	Осуществление деятельности по предоставлению социальных услуг гражданам организациями социального обслуживания Иркутской области	806	10	02	53.1.01.23000	6.0.0	ОБ	3 899 314,5	4 168 202,8	3 677 918,2	3 574 131,5	3 364 453,5	4 124 444,3
		806	10	02	53.1.01.23000	1.0.0	ОБ	1 197 288,7	1 270 900,3	1 138 085,0	1 126 367,0	1 126 367,0	1 199 972,1
4.	Осуществление деятельности и оказание услуг организациями для детей сирот и детей, оставшихся без попечения родителей	806	10	02	53.1.01.23000	2.0.0	ОБ	231 563,4	226 888,6	204 895,5	197 357,2	197 357,2	240 275,8
		806	10	02	53.1.01.23000	3.0.0	ОБ	248,2	0,0	500,0	0,0	0,0	500,0
		806	10	02	53.1.01.23000	6.0.0	ОБ	1 046 410,5	1 101 948,6	972 675,9	929 060,1	876 212,7	1 034 000,1
		806	10	02	53.1.01.23000	8.0.0	ОБ	14 140,4	12 991,0	13 824,1	13 824,1	13 824,1	15 475,9
5.	Предоставление компенсации, выплачиваемой поставщику или поставщикам социальных услуг, включенным в реестр поставщиков социальных услуг Иркутской области, но не участвующим в выполнении государственного задания (заказа) и предоставляющим гражданину социальные услуги, предусмотренные индивидуальной программой предоставления социальных услуг	806	10	02	53.1.01.29999	6.0.0	ОБ	12 631,0	13 458,1	16 475,2	17 348,8	17 348,8	13 000,0
		806	10	02	53.1.01.29999	2.0.0	ОБ	0,0	2 433,8	620,0	620,0	620,0	2 854,6
6.	Проведение противопожарных мероприятий	806	10	02	53.1.01.29999	6.0.0	ОБ	5 329,5	2 474,9	4 709,5	4 709,5	4 709,5	2 474,9
		806	10	02	53.1.01.29999	2.0.0	ОБ	49 600,9	0,0	38 030,9	89 702,1	1 657,5	1 950,0
7.	Проведение проектно-исследовательских работ, разработка и утверждение проектно-сметной документации, проведение капитального и текущего ремонта государственных организаций социального обслуживания Иркутской области	806	10	02	53.1.01.29999	2.0.0	ОБ	232 205,5	59 240,7	126 940,3	0,0	0,0	0,0
		806	10	02	53.1.01.29999	6.0.0	ОБ	648,5	212,7	775,0	775,0	775,0	775,0
8.	Компенсация работникам учреждений в установленном порядке части стоимости путевки на санаторно-курортное лечение в санаторно-курортных организациях, расположенных на территории Иркутской области	806	10	02	53.1.01.29999	6.0.0	ОБ	2 595,0	635,1	2 550,0	2 550,0	2 550,0	2 550,0
		806	10	02	53.1.01.29999	6.0.0	ОБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Создание условий для развития государственно-частного партнерства	806	10	02	53.1.01.29999	6.0.0	ОБ	788,0	795,8	0,0	795,8	795,8	795,8
		806	10	02	53.1.01.29999	6.0.0	ОБ	0,0	0,0	600,0	0,0	0,0	0,0
10.	Создание условий для сопровождаемого проживания инвалидов, в том числе для проживания малыми группами в отдельных жилых помещениях	806	10	02	53.1.01.23000	6.0.0	ОБ	14 231,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		806	10	02	53.1.01.29999	6.0.0	ОБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.	Предоставление единовременной выплаты к профессиональным праздникам в соответствии с указом Губернатора Иркутской области от 12 ноября 2018 года № 233-уг «Об установлении единовременной выплаты к профессиональным праздникам отдельным категориям работников в Иркутской области»	806	10	02	53.1.01.29380	1.0.0	ОБ	0,0	23 715,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		806	10	02	53.1.01.29380	6.0.0	ОБ	36 988,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.	Предоставление единовременной выплаты к профессиональным праздникам в 2020 году в соответствии с указом Губернатора Иркутской области от 15 июля 2019 года № 152-уг «Об установлении единовременной выплаты к профессиональным праздникам отдельным категориям работников в Иркутской области»	806	10	02	53.1.01.29380	1.0.0	ОБ	0,0	67 295,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		806	10	02	53.1.01.29380	6.0.0	ОБ	0,0	92 962,5	0,0	0,0	0,0	0,0
13.	Выплаты стимулирующего характера за особые условия труда и дополнительную нагрузку работникам учреждений социального обслуживания за счет средств резервного фонда Правительства Российской Федерации	806	10	02	53.1.01.58340	1.0.0	ФБ	0,0	488 167,7	0,0	0,0	0,0	0,0
		806	10	02	53.1.01.58340	6.0.0	ФБ	0,0	4 816,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14.	Оплата отпусков и выплата компенсации за неиспользованные отпуска работникам стационарных организаций социального обслуживания за счет средств резервного фонда Правительства Российской Федерации	806	10	02	53.1.01.58340	1.0.0	ФБ	0,0	30 385,7	0,0	0,0	0,0	0,0
		806	10	02	53.1.01.58340	6.0.0	ФБ	0,0	0,0	57,1	0,0	0,0	0,0
15.	Обеспечение бесплатным питанием работников стационарных организаций социального обслуживания Иркутской области, в которых в связи с распространением новой коронавирусной инфекции (COVID-19) введены ограничительные мероприятия, предусматривающие сменный режим работы с установлением длительности смены не менее 14 календарных дней	806	10	02	53.1.01.22150	2.0.0	ОБ	0,0	0,0	5 370,4	0,0	0,0	0,0
		806	10	02	53.1.01.22150	6.0.0	ОБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Министр социального развития, опеки и попечительства Иркутской области
В.А. Родионов

МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 мая 2021 года

Иркутск

№ 59-21-мпр

О внесении изменений в приказ министерства строительства, дорожного хозяйства Иркутской области от 11 августа 2020 года № 59-26-мпр

В соответствии с указом Губернатора Иркутской области от 19 февраля 2021 года № 46-уг «О внесении изменений в структуру исполнительных органов государственной власти Иркутской области», руководствуясь Положением о министерстве строительства Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 1 марта 2021 года № 121-пп,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в приказ министерства строительства, дорожного хозяйства Иркутской области от 11 августа 2020 года № 59-26-мпр «О Порядке составления, утверждения и ведения бюджетных смет министерства строительства, дорожного хозяйства Иркутской области и находящихся в его ведении государственных казенных учреждений Иркутской области» (далее - приказ) следующие изменения:

- 1) в индивидуализированном заголовке слова «, дорожного хозяйства» исключить;
- 2) в преамбуле слова «, дорожного хозяйства Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 9 февраля 2011 года № 29-пп» заменить словами «Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 1 марта 2021 года № 121-пп»;
- 3) в пункте 1 слова «, дорожного хозяйства» исключить;
- 4) в пункте 2 слова «, дорожного хозяйства» исключить;
- 5) в Порядке составления, утверждения и ведения бюджетных смет министерства строительства, дорожного хозяйства Иркутской области и находящихся в его ведении государственных казенных учреждений Иркутской области, утвержденном приказом:

в индивидуализированном заголовке слова «, ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА» исключить;

в пункте 1 слова «, дорожного хозяйства» исключить;

приложения 1 и 2 изложить в новой редакции (прилагаются).

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

3. Действие настоящего приказа распространяется на правоотношения, возникшие с 5 мая 2021 года.

Министр строительства Иркутской области
П.В. Писарев

Приложение к приказу министерства строительства Иркутской области от 18 мая 2021 года № 59-21-мпр

«Приложение № 1 к Порядку составления, утверждения и ведения бюджетных смет министерства строительства Иркутской области и находящихся в его ведении государственных казенных учреждений Иркутской области»

УТВЕРЖДАЮ

(наименование должности лица, утверждающего бюджетную смету);

Министерство строительства Иркутской области
(наименование главного распорядителя (распорядителя) бюджетных средств; учреждения)

(подпись) (расшифровка подписи)
«__» _____ 20__ г

БЮДЖЕТНАЯ СМЕТА НА 20__ ФИНАНСОВЫЙ ГОД
И ПЛАНОВЫЙ ПЕРИОД 20__ и 20__ ГОДОВ

от «__» _____ 20__ г

Получатель бюджетных средств областного бюджета _____
Распорядитель бюджетных средств областного бюджета _____
Главный распорядитель бюджетных средств областного бюджета _____ Министерство строительства Иркутской области
Наименование бюджета _____ Областной бюджет
Единица измерения: руб.

Раздел 1. Итоговые показатели бюджетной сметы

Код по бюджетной классификации Российской Федерации				Код аналитического показателя *	Сумма								
					на 20__ год (на текущий финансовый год)			на 20__ год (на первый год планового периода)			на 20__ год (на второй год планового периода)		
раздел	подраздел	целевая статья	вид расходов		в рублях (рублевом эквиваленте)	в валюте	код валюты по ОКВ	в рублях (рублевом эквиваленте)	в валюте	код валюты по ОКВ	в рублях (рублевом эквиваленте)	в валюте	код валюты по ОКВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				Всего	0,00			0,00			0,00		

Форма по ОКУД	КОДЫ
Дата	501012
по Сводному реестру	
по Сводному реестру	
Глава по БК	814
по ОКТМО	
по ОКЕИ	383

Раздел 2. Лимиты бюджетных обязательств по расходам получателя бюджетных средств

Наименование показателя	Код строки	Код по бюджетной классификации Российской Федерации				Код аналитического показателя *	Сумма								
		раздел	подраздел	целевая статья	вид расходов		на 20__ год			на 20__ год			на 20__ год		
							(на текущий финансовый год)			(на первый год планового периода)			(на второй год планового периода)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
							в рублях (рублевом эквиваленте)	в валюте	код валюты по ОКВ	в рублях (рублевом эквиваленте)	в валюте	код валюты по ОКВ	в рублях (рублевом эквиваленте)	в валюте	код валюты по ОКВ
						Всего	0,00			0,00			0,00		

* Указывается код классификации операций сектора государственного управления или код аналитического показателя в случае, если Порядком ведения сметы предусмотрена дополнительная детализация показателей сметы по кодам статей (подстатей) соответствующих групп (статей) классификации операций сектора государственного управления (кодам аналитических показателей).

Начальник подведомственного учреждения _____

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____

(подпись)

(расшифровка подписи)

Исполнитель _____

(должность)

(подпись)

(расшифровка подписи)

(телефон)

«__» _____ 20__ г.

Приложение № 2 к Порядку составления, утверждения и ведения бюджетных смет министерства строительства Иркутской области и находящихся в его ведении государственных казенных учреждений Иркутской области
УТВЕРЖДАЮ

(наименование должности лица, утверждающего бюджетную смету;)

Министерство строительства Иркутской области

(наименование главного распорядителя (распорядителя) бюджетных средств; учреждения)

(подпись)

(расшифровка подписи)

«__» _____ 20__ г.

ИЗМЕНЕНИЕ № _____ ПОКАЗАТЕЛЕЙ БЮДЖЕТНОЙ СМЕТЫ НА 20__ ГОД И ПЛАНОВЫЙ ПЕРИОД 20__ И 20__ ГОДОВ

от «__» _____ 20__ г.

Получатель бюджетных средств областного бюджета _____

Распорядитель бюджетных средств областного бюджета _____

Главный распорядитель бюджетных средств областного бюджета _____

Министерство строительства Иркутской области

Наименование бюджета _____

Областной бюджет

Единица измерения: руб.

Форма по ОКУД

КОДЫ

501012

Дата

по Сводному реестру

по Сводному реестру

Глава по БК

814

по ОКТМО

по ОКЕИ

383

Раздел 1. Итоговые показатели бюджетной сметы

Код по бюджетной классификации Российской Федерации				Код аналитического показателя *	Сумма (+, -)								
раздел	подраздел	целевая статья	вид расходов		на 20__ год			на 20__ год			на 20__ год		
					(на текущий финансовый год)			(на первый год планового периода)			(на второй год планового периода)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
					в рублях (рублевом эквиваленте)	в валюте	код валюты по ОКВ	в рублях (рублевом эквиваленте)	в валюте	код валюты по ОКВ	в рублях (рублевом эквиваленте)	в валюте	код валюты по ОКВ
					Всего	0,00			0,00			0,00	

Раздел 2. Лимиты бюджетных обязательств по расходам получателя бюджетных средств

Наименование показателя	Код строки	Код по бюджетной классификации Российской Федерации				Код аналитического показателя *	Сумма (+, -)								
		раздел	подраздел	целевая статья	вид расходов		на 20__ год			на 20__ год			на 20__ год		
							(на текущий финансовый год)			(на первый год планового периода)			(на второй год планового периода)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
							в рублях (рублевом эквиваленте)	в валюте	код валюты по ОКВ	в рублях (рублевом эквиваленте)	в валюте	код валюты по ОКВ	в рублях (рублевом эквиваленте)	в валюте	код валюты по ОКВ
						Всего	0,00			0,00			0,00		

* Указывается код классификации операций сектора государственного управления или код аналитического показателя в случае, если Порядком ведения сметы предусмотрена дополнительная детализация показателей сметы по кодам статей (подстатей) соответствующих групп (статей) классификации операций сектора государственного управления (кодам аналитических показателей).

Начальник подведомственного учреждения _____

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____

(подпись)

(расшифровка подписи)

Исполнитель _____

(должность)

(подпись)

(расшифровка подписи)

(телефон)

"__" _____ 20__ г.

».

МИНИСТЕРСТВО ТРУДА И ЗАНЯТОСТИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 мая 2021 года

Иркутск

№ 20-мпр

О внесении изменений в Административный регламент предоставления государственной услуги по организации сопровождения при содействии занятости инвалидов

Руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве труда и занятости Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 3 декабря 2012 года № 688-пп, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в Административный регламент предоставления государственной услуги по организации сопровождения при содействии занятости инвалидов, утвержденный приказом министерства труда и занятости Иркутской области от 27 ноября 2018 года № 64-мпр, следующие изменения:

- 1) в подпункте 1 пункта 31 слова «Приложением № 5» заменить словами «Приложением № 4»;
 - 2) подпункт 2 пункта 32 дополнить словами «, при наличии в Центре занятости технических средств электронный экземпляр заявления заверяется графическим образом личной подписи»;
 - 3) в пункте 108 после слов «личную подпись» дополнить словами «, при наличии в Центре занятости технических средств ознакомление инвалида с заключением происходит путем проставления графического образа личной подписи».
2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ojirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).
3. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после дня его официального опубликования.

Министр К.М. Клоков

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

14 мая 2021 года

Иркутск

№ 79-49-спр

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Парабель-2020» (ИНН 3817050396) на территории с. Подъеланка Усть-Илимского района

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 30 апреля 2021 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Парабель-2020» на территории с. Подъеланка Усть-Илимского района, с календарной разбивкой согласно приложению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 17 мая 2021 года по 31 декабря 2021 года.
3. Компенсацию выпадающих доходов ООО «Парабель-2020» от реализации населению тепловой энергии для целей отопления по тарифам, не обеспечивающим возмещение экономически обоснованных расходов, осуществлять за счет средств областного бюджета, предусмотренных в законе Иркутской области об областном бюджете на соответствующий финансовый год.
4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы
А.Р. ХалиулинПриложение
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 14 мая 2021 года № 79-49-спр

ТАРИФЫ

НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ООО «ПАРАБЕЛЬ-2020» НА ТЕРРИТОРИИ С. ПОДЪЕЛАНКА УСТЬ-ИЛИМСКОГО РАЙОНА

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (НДС не облагается)	Период действия	Вода
ООО «Парабель-2020»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 17.05.2021 по 30.06.2021	3 649,68
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 649,68
	Население		
одноставочный тариф, руб./Гкал	с 17.05.2021 по 30.06.2021	2 721,20	
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 824,60	

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области
А.А. Медведева

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

14 мая 2021 года

Иркутск

№ 79-50-спр

Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ООО «Парабель-2020» (ИНН 3817050396) на территории с. Подъеланка Усть-Илимского района

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 30 апреля 2021 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «Парабель-2020» на территории с. Подъеланка Усть-Илимского района, с календарной разбивкой согласно приложению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 17 мая 2021 года по 31 декабря 2021 года.
3. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы
А.Р. ХалиулинПриложение
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 14 мая 2021 года № 79-50-спр

ТАРИФЫ

НА ТЕПЛОСИТЕЛИ, ПОСТАВЛЯЕМЫЕ ООО «ПАРАБЕЛЬ-2020» НА ТЕРРИТОРИИ С. ПОДЪЕЛАНКА УСТЬ-ИЛИМСКОГО РАЙОНА

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (НДС не облагается)	Период действия	Вода
ООО «Парабель-2020»	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель		
	одноставочный тариф, руб./куб.м	с 17.05.2021 по 30.06.2021	66,65
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	66,65
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
одноставочный тариф, руб./куб.м	с 17.05.2021 по 30.06.2021	66,65	
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	66,65	

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области
А.А. Медведева

МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

12 мая 2021 года

Иркутск

№ 59-20-мпр

О признании утратившими силу отдельных приказов министерства строительства, дорожного хозяйства Иркутской области

В соответствии со статьей 60 Закона Иркутской области от 12 января 2010 года № 1-оз «О правовых актах Иркутской области и правотворческой деятельности в Иркутской области», руководствуясь Положением о министерстве строительства Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 1 марта 2021 года № 121-пп,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Признать утратившими силу:
 - 1) приказ министерства строительства, дорожного хозяйства Иркутской области от 12 июля 2013 года № 40-мпр «Об утверждении Инструкции по организации пропускного и внутриобъектового режима в зданиях, в которых размещается министерство строительства, дорожного хозяйства Иркутской области»;
 - 2) приказ министерства строительства, дорожного хозяйства Иркутской области от 30 октября 2015 года № 81-мпр «О внесении изменений в приказ министерства строительства, дорожного хозяйства Иркутской области от 12 июля 2013 года № 40-мпр»;

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

14 мая 2021 года

Иркутск

№ 79-51-спр

Об установлении тарифов на горячую воду в отношении ООО «Парабель-2020» (ИНН 3817050396), обеспечивающего горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории с. Подъеланка Усть-Илимского района

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 30 апреля 2021 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить тарифы на горячую воду в отношении ООО «Парабель-2020», обеспечивающего горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории с. Подъеланка Усть-Илимского района, с календарной разбивкой согласно приложению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 17 мая 2021 года по 31 декабря 2021 года.
3. Компенсацию выпадающих доходов ООО «Парабель-2020» от реализации населению горячей воды по тарифам, не обеспечивающим возмещение экономически обоснованных расходов, осуществлять за счет средств областного бюджета, предусмотренных в законе Иркутской области об областном бюджете на соответствующий финансовый год.
4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы
А.Р. ХалиулинПриложение
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 14 мая 2021 года № 79-51-спр

ТАРИФЫ

НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТНОШЕНИИ ООО «ПАРАБЕЛЬ-2020», ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕГО ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) НА ТЕРРИТОРИИ С. ПОДЪЕЛАНКА УСТЬ-ИЛИМСКОГО РАЙОНА

Наименование регулируемой организации	Период действия	Компонент на теплоноситель, (руб./куб.м) (НДС не облагается)	Компонент на тепловую энергию (одноставочный) (руб./Гкал) (НДС не облагается)
ООО «Парабель-2020»	Прочие потребители		
	с 17.05.2021 по 30.06.2021	66,65	3 649,68
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	66,65	3 649,68
	Население		
	с 17.05.2021 по 30.06.2021	40,62	2 185,81
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	42,16	2 268,87

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области
А.А. Медведева

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

13 мая 2021 года

Иркутск

№ 79-93-сп

Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства Главного управления МЧС России по Иркутской области к системе теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774) на территории г. Иркутска в индивидуальном порядке

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 12 мая 2021 года:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства Главного управления МЧС России по Иркутской области с подключаемой тепловой нагрузкой 0,319 Гкал/час к системе теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания» на территории г. Иркутска в индивидуальном порядке в размере 6 290,2 тыс. руб. (без учета НДС).
2. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы
А.Р. Халиулин

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Восточно-Сибирское следственное управление на транспорте Следственного комитета Российской Федерации сообщает о начатом 29.04.2021 года процессе реорганизации в форме присоединения к Западно-Сибирскому следственному управлению на транспорте Следственного комитета Российской Федерации.

3) приказ министерства строительства, дорожного хозяйства Иркутской области от 18 февраля 2016 года № 7-мпр «О внесении изменения в пункт 2.2 Инструкции по организации пропускного и внутриобъектового режима в зданиях, в которых размещается министерство строительства, дорожного хозяйства Иркутской области, утвержденной приказом министерства строительства, дорожного хозяйства Иркутской области от 12 июля 2013 года № 40-мпр»;

4) приказ министерства строительства, дорожного хозяйства Иркутской области от 14 июня 2017 года № 72-мпр «О внесении изменений в приказ министерства строительства, дорожного хозяйства Иркутской области от 12 июля 2013 года № 40-мпр»;

5) приказ министерства строительства, дорожного хозяйства Иркутской области от 6 февраля 2018 года № 8-мпр «О внесении изменений в пункт 2.2 Инструкции по организации пропускного и внутриобъектового режима в зданиях, в которых размещается министерство строительства, дорожного хозяйства Иркутской области, утвержденной приказом министерства строительства, дорожного хозяйства Иркутской области от 12 июля 2013 года № 40-мпр»;

6) приказ министерства строительства, дорожного хозяйства Иркутской области от 28 октября 2020 года № 59-32-мпр «О внесении изменений в пункт 2.2 Инструкции по организации пропускного и внутриобъектового режима в зданиях, в которых размещается министерство строительства, дорожного хозяйства Иркутской области».

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию на «Официальном интернет-портале правовой информации (www.pravo.gov.ru).

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 5 мая 2021 года.

Министр строительства Иркутской области
П.В. Писарев

МИНИСТЕРСТВО ТРУДА И ЗАНЯТОСТИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 мая 2021 года

Иркутск

№ 21-мпр

О внесении изменений в административный регламент предоставления государственной услуги по социальной адаптации безработных граждан на рынке труда

Руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве труда и занятости Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 3 декабря 2012 года № 688-пп, П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в административный регламент предоставления государственной услуги по социальной адаптации безработных граждан на рынке труда, утвержденный приказом министерства труда и занятости Иркутской области от 30 октября 2013 года № 65-мпр, следующие изменения:

1) в подпункте 1 пункта 24 после слов «личной подписью» дополнить словами «, при наличии в Центре занятости технических средств электронный экземпляр заявления заверяется графическим образом личной подписи»;

2) в абзаце втором пункта 187 слова «своей подписью» заменить словами «личной подписью, при наличии в Центре занятости технических средств - графическим образом личной подписи».

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

3. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после дня его официального опубликования.

Министр К.М. Клоков

МИНИСТЕРСТВО ТРУДА И ЗАНЯТОСТИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 мая 2021 года

Иркутск

№ 22-мпр

О внесении изменений в административный регламент предоставления государственной услуги по психологической поддержке безработных граждан

Руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве труда и занятости Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 3 декабря 2012 года № 688-пп, П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в административный регламент предоставления государственной услуги по психологической поддержке безработных граждан, утвержденный приказом министерства труда и занятости Иркутской области от 30 октября 2013 года № 66-мпр, следующие изменения:

1) в подпункте 1 пункта 24 после слов «личной подписью» дополнить словами «, при наличии в Центре занятости технических средств электронный экземпляр заявления заверяется графическим образом личной подписи»;

2) в абзаце втором пункта 123 слова «своей подписью» заменить словами «личной подписью, при наличии в Центре занятости технических средств - графическим образом личной подписи».

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

3. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после дня его официального опубликования.

Министр К.М. Клоков

ГРАФИК

приема граждан в министерстве спорта Иркутской области на июнь 2021 года

Исполнительный орган государственной власти	Ф.И.О. должностного лица	Должность	Вопросы (кратко по компетенции)	Число, день недели	Адрес приема	Запись по телефону
Министерство спорта Иркутской области	Богатырев П.А.	Заместитель министра спорта Иркутской области	Реализация государственной политики в сфере физической культуры и спорта в Иркутской области	24.06.2021	г. Иркутск, ул.К.Маркса, 26	8(395-2) 33-33-44

* В связи с неблагоприятной эпидемиологической обстановкой, сопряженной с высоким риском инфицирования COVID-19 личный прием граждан проводится по предварительной записи при строгом соблюдении всех санитарных мер.

ГРАФИК

личного приема граждан в службе потребительского рынка и лицензирования Иркутской области на июнь 2021 года

Ф.И.О. должностного лица	Должность	Вопросы (кратко по компетенции)	Число, день недели	Адрес приема	Запись по телефону
Степанова Ольга Анатольевна	руководитель службы	Согласно Положению о службе, утвержденному постановлением Правительства Иркутской области от 18 мая 2010 года № 111-пп (кроме вопросов, связанных с осуществлением производства по делам об административных правонарушениях*)	07, 21 июня (понедельник) 16.00-18.00	ул. Сухэ-Батора, д. 18, каб. 317, г. Иркутск, 664003	(3952) 24-37-88
Дроздова Наталья Владимировна	первый заместитель руководителя службы	Согласно Положению о службе, утвержденному постановлением Правительства Иркутской области от 18 мая 2010 года № 111-пп (кроме вопросов, связанных с осуществлением производства по делам об административных правонарушениях*)	14, 28 июня (понедельник) 16.00-18.00	ул. Сухэ-Батора, д. 18, каб. 317, г. Иркутск, 664003	(3952) 24-37-88

* - вопросы, связанные с осуществлением производства по делам об административных правонарушениях, рассматриваются в соответствии с Кодексом РФ об административных правонарушениях

ГРАФИК

личного приема граждан руководителем службы по тарифам Иркутской области и его заместителями на июнь 2021 года

Ф.И.О.	Должность	Дата проведения приема	Время проведения приема	Место проведения приема
Халиулин Александр Раисович	Руководитель службы по тарифам Иркутской области	2, 9, 16, 23, 30 числа месяца	с 10-00 до 11-00	г. Иркутск, ул. Марата, д. 31, каб. 7
Сугоняко Антон Анатольевич	Первый заместитель руководителя службы по тарифам Иркутской области	3, 10, 17, 24 числа месяца	с 11-00 до 12-00	г. Иркутск, ул. Марата, д. 31, каб. 17
Солопов Алексей Александрович	Заместитель руководителя службы по тарифам Иркутской области	4, 11, 18, 25 числа месяца	с 10-00 до 11-00	г. Иркутск, ул. Марата, д. 31, каб. 4

Примечание.

Запись на личный прием осуществляется в первый рабочий день месяца, в котором будет проводиться личный прием граждан, в порядке очередности при личном обращении граждан по адресу: г. Иркутск, ул. Марата, д. 31, каб. 5, а также при устном обращении по телефону 8 (3952) 24-06-62.

Для осуществления записи на личный прием гражданином представляется следующая информация:

- 1) фамилия, имя, отчество (последнее – при наличии);
- 2) почтовый адрес;
- 3) контактный телефон (при наличии);
- 4) суть обращения гражданина.

ГРАФИК

личного приёма граждан в службе государственного финансового контроля Иркутской области на июнь 2021 года

Исполнительный орган государственной власти	Ф.И.О. должностного лица	Должность	Вопросы (кратко по компетенции)	Число, день недели	Адрес приёма	Запись по телефону
Служба государственного финансового контроля Иркутской области	Богданович Людмила Валерьевна	Руководитель	1. Контроль за соблюдением бюджетного законодательства Российской Федерации и иных нормативных правовых актов, регулирующих бюджетные правоотношения, за полнотой и достоверностью отчётности о реализации государственных программ, в том числе отчетности об исполнении государственных заданий. 2. Контроль за соблюдением законодательства Российской Федерации и иных нормативных правовых актов о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных нужд Иркутской области и муниципальных нужд муниципальных образований Иркутской области.	24 июня 2021 года, четверг с 17:00 до 18:00	г. Иркутск, ул. Свердлова, 28 кабинет № 301	20-00-69
Служба государственного финансового контроля Иркутской области	Максимова Елена Викторовна	Первый заместитель руководителя	1. Контроль за соблюдением бюджетного законодательства Российской Федерации и иных нормативных правовых актов, регулирующих бюджетные правоотношения, за полнотой и достоверностью отчётности о реализации государственных программ, в том числе отчетности об исполнении государственных заданий.	9 июня 2021 года, среда с 17:00 до 18:00	г. Иркутск, ул. Свердлова, 28 кабинет № 303	20-00-69
Служба государственного финансового контроля Иркутской области	Массель Олег Геннадьевич	Заместитель руководителя	1. Контроль за соблюдением законодательства Российской Федерации и иных нормативных правовых актов о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных нужд Иркутской области и муниципальных нужд муниципальных образований Иркутской области.	2 июня 2021 года, среда с 17:00 до 18:00	г. Иркутск, ул. Свердлова, 28 кабинет № 323	20-00-69

МИНИСТЕРСТВО ТРУДА И ЗАНЯТОСТИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 мая 2021 года

Иркутск

№ 24-мпр

О внесении изменений в административный регламент предоставления государственной услуги по содействию безработным гражданам в переезде и безработным гражданам и членам их семей в переселении в другую местность для трудоустройства по направлению органов службы занятости

Руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве труда и занятости Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 3 декабря 2012 года № 688-пп,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в административный регламент предоставления государственной услуги по содействию безработным гражданам в переезде и безработным гражданам и членам их семей в переселении в другую местность для трудоустройства по направлению органов службы занятости, утвержденный приказом министерства труда и занятости Иркутской области от 25 декабря 2013 года № 77-мпр, следующие изменения:

1) в подпункте 1 пункта 23 после слов «личной подписью» дополнить словами «, при наличии в Центре занятости технических средств электронный экземпляр заявления заверяется графическим образом личной подписи»;

2) пункт 26 дополнить словами «путем проставления личной подписи, при наличии в Центре занятости технических средств - графического образа личной подписи»;

3) в абзаце втором пункта 66 слова «своей подписью» заменить словами «личной подписью, при наличии в Центре занятости технических средств - графическим образом личной подписи»;

4) в абзаце третьем пункта 71 слова «своей подписью» заменить словами

«личной подписью, при наличии в Центре занятости технических средств - графическим образом личной подписи»;

5) в абзаце первом пункта 77 слова «своей подписью» заменить словами «личной подписью, при наличии в Центре занятости технических средств - графическим образом личной подписи»;

6) в пункте 92 слова «своей подписью» заменить словами «личной подписью, при наличии в Центре занятости технических средств - графическим образом личной подписи»;

7) в абзаце третьем пункта 96 слова «своей подписью» заменить словами «личной подписью, при наличии в Центре занятости технических средств - графическим образом личной подписи».

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

3. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после дня его официального опубликования.

Министр К.М. Клоков

ИНФОРМАЦИЯ О ПОБЕДИТЕЛЯХ КОНКУРСНОГО ОТБОРА НА ПРАВО ПОЛУЧЕНИЯ ГРАНТА В ФОРМЕ СУБСИДИИ «АГРОСТАРТАП»

Министерством сельского хозяйства Иркутской области проведен конкурсный отбор на право предоставления грантов в форме субсидий «Агростартап» (далее – грант «Агростартап») в соответствии с постановлением правительства Иркутской области от 11 июля 2013 года № 255-пп «О предоставлении грантов в форме субсидий на создание и развитие крестьянских (фермерских) хозяйств» (далее – постановление 255-пп).

19 мая 2021 года состоялось заседание конкурсной комиссии по проведению конкурсного отбора «Агростартап». В конкурсную комиссию в срок, установленный Извещением о проведении конкурсного отбора от 25 марта 2021 года, в период с 26 марта 2021 года по 16 апреля 2021 года (включительно) поступили 47 заявок от индивидуальных предпринимателей.

По причине несоответствия установленным требованиям к участникам конкурсного отбора 7 заявителей не допущены к участию в конкурсе.

В адрес каждого заявителя будет направлено уведомление с указанием причин отказа (в течение 10 календарных дней со дня утверждения итогов конкурсного отбора).

Допущены к участию в конкурсе 40 заявителей.

Согласно проведенной оценке представленных заявок в соответствии с критериями, утвержденными постановлением 255-пп, победителями конкурсного отбора «Агростартап» признаны 15 заявителей.

Победителями признаны крестьянские (фермерские) хозяйства, набравшие наибольшее количество баллов по сравнению с другими крестьянскими (фермерскими) хозяйствами.

При равном количестве набранных баллов у крестьянских (фермерских) хозяйств преимущество отдается крестьянскому (фермерскому) хозяйству, документы которого представлены ранее других (в соответствии с датой и временем представления документов, указанными в описи представленных документов).

ПРИЗНАНЫ ПОБЕДИТЕЛЯМИ КОНКУРСА АГРОСТАРТАП 15 (ПЯТНАДЦАТЬ) ЗАЯВИТЕЛЕЙ:

№№	ФИО заявителя	район
1	Ихеев Игорь Петрович	Иркутский
2	Халтаев Иван Витальевич	Аларский
3	Бараников Андрей Михеевич	Боханский
4	Шарипов Ринат Геннадьевич	Боханский
5	Дахинов Роман Александрович	Аларский
6	Тархаева Елена Романовна	Осинский
7	Петрунина Александра Павловна	Осинский
8	Билданов Матвей Юрьевич	Осинский
9	Ковров Сергей Сергеевич	Заларинский
10	Викторова Ксения Юрьевна	Заларинский
11	Викторов Алексей Андреевич	Заларинский
12	Шенина Алена Александровна	Эхирит-Булагатский
13	Халбаев Александр Олегович	Эхирит-Булагатский
14	Сидоренко Семен Григорьевич	Заларинский
15	Обогоев Алексей Петрович	Эхирит-Булагатский

ОТЧЕТ

О РЕЗУЛЬТАТАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГОСУДАРСТВЕННОГО АВТОНОМНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, ФУНКЦИИ И ПОЛНОМОЧИЯ УЧРЕДИТЕЛЯ КОТОРОГО ОСУЩЕСТВЛЯЕТ МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ И АРХИВОВ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, И ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ЗАКРЕПЛЕННОГО ЗА НИМ ОБЛАСТНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ИМУЩЕСТВА

Раздел 1

Наименование учреждения (полное) Областное государственное автономное учреждение культуры «Иркутский областной кинофонд»

Отчетный период 2020 год

Общие сведения об автономном учреждении

Отчет о деятельности государственного автономного учреждения Иркутской области и об использовании закрепленного за ним имущества рассмотрен наблюдательным советом (дата рассмотрения, N протокола заседания наблюдательного совета автономного учреждения)	Протокол наблюдательного совета автономного учреждения от 08.02.2021г. № 2
Состав наблюдательного совета автономного учреждения (с указанием должностей, фамилий, имен, отчества)	Председатель Наблюдательного совета – Корзун Евгений Алексеевич Заслуженный деятель искусств России, лауреат Государственной премии Российской Федерации, кинорежиссер, член Союза кинематографистов Российской Федерации; Члены Наблюдательного совета: -Сивкова Зинаида Иосифовна, начальник отдела по работе с государственными учреждениями министерства имущественных отношений Иркутской области; -Дячук Руслан Александрович – заместитель министра- начальник финансового управления министерства культуры и архивов Иркутской области; -Куренсков Владимир Павлович - кинорежиссер, член Союза кинематографистов Российской Федерации; -Есипов Владислав Витальевич – заведующий кафедрой искусствоведения Института изобразительных искусств и социальных наук НИ ИРГТУ ; - Берген Ольга Владимировна, начальник отдела по административно-правовой и кадровой работе ОГАУК «Иркутскобл кинофонд».
Перечень видов деятельности, осуществляемых автономным учреждением	Основным видом деятельности учреждения является культурная деятельность Иные виды деятельности: - научная деятельность; - исследовательская деятельность; - рекламно-пропагандистская деятельность; - полиграфическая деятельность; - рекламная и маркетинговая деятельность; - организация деятельности кафе для зрителей и персонала; - информационно-консультативная деятельность; - издательская деятельность; - просветительская деятельность; - производство и прокат кино- и видеофильмов; - демонстрация кинофильмов; - студийная звукозапись; - реализация сопутствующих товаров и услуг; - прочая зрелищно-развлекательная деятельность; - участие Учреждения в других юридических лицах в качестве учредителя или участника, - заключение и исполнение сделок в соответствии с Уставом и законодательством РФ.
Перечень документов (с указанием номеров, даты выдачи и срока действия), на основании которых автономное учреждение осуществляет деятельность	1. Устав областного государственного автономного учреждения культуры «Иркутский областной кинофонд» от 28 сентября 2016 года; 2. Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе серия 38 №002934761; 3. Распоряжение Правительства Иркутской области о создании областного государственного автономного учреждения культуры «Иркутский областной кинофонд» от 05.11.2009г. № 300/108-рп

Раздел 2

Финансово-экономические показатели деятельности автономного учреждения

N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	В отчетном году	В году, предшествующем отчетному
1	2	3	4	5
1.	Среднегодовая численность работников автономного учреждения	ед.	40	42
2.	Средняя заработная плата работников автономного учреждения	руб.	46 239,06	39 077,5
3.	Объем финансового обеспечения задания учредителя	тыс. руб.	39 884,9	36 263,9
3.1.	В том числе по отдельным программам:			
	- «Обеспечение противопожарным оборудованием, профилактика пожаров»	тыс.руб.	150,0	63,0
	- Проект «Деятели культуры и искусства – жителям Иркутской области»	тыс.руб.	160,0	340,0
4.	Объем финансового обеспечения развития автономного учреждения в рамках утвержденных программ	тыс. руб.	840,0	31 401,2
4.1.	В том числе по отдельным программам:			
	- ГП «Укрепление единства нации»	тыс.руб.	180,0	180,0
	- выплата к профессиональным праздникам в соответствии с Указом Губернатора Иркутской области от 12 ноября 2018 года № 233-уг «Об установлении единовременной выплаты к профессиональным праздникам отдельным категориям работников в Иркутской области»	тыс.руб.	260,0	160,0
	- ГП «Развитие культуры на 2019-2024 годы»	тыс.руб.	400,0	31 061,2
	- ГП «Доступная среда»	тыс.руб.	0,0	0,0
5.	Общая сумма прибыли автономного учреждения после налогообложения, образовавшаяся в связи с оказанием автономным учреждением услуг (работ) в том числе:	тыс. руб.	415,0	-

1	2	3	4	5
5.1	- частично от платных услуг (работ)			
5.2	- полностью от платных услуг (работ)	тыс.руб.	415,0	-
6.	Общее количество потребителей, воспользовавшихся услугами (работами) автономного учреждения	Количество физических (тыс.чел.)	8,5	14,3
	Суммы фактических и плановых поступлений (с учетом возвратов) в разрезе поступлений, предусмотренных Планом:		план	факт
	Доходы от собственности	тыс.руб.	3 520,0	3 437,3
	Доходы от оказания платных услуг(работ), компенсаций затрат	тыс.руб.	6 360,9	6 262,1
	Безвозмездные денежные поступления	тыс.руб.	8,0	8,0
7.	Штрафы, пени, неустойки, возмещение ущерба	тыс.руб.		177,2
	Суммы фактических и плановых выплат (с учетом восстановленных перечислений) в разрезе выплат, предусмотренных Планом		план	факт
	Расходы на выплату персоналу	тыс.руб.	2 219,0	1 357,9
	Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	тыс.руб.	8 375,4	7 773,1
	Уплата налогов, сборов и иных платежей	тыс.руб.	69,0	46,4
			130,0	105,1

Раздел 3

Информация об исполнении государственного задания

N п/п	Наименование услуг (работ), включенных в государственное задание	Форма финансирования выполнения государственного задания	Объем услуг (работ)			
			В отчетном году		В году, предшествующем отчетному	
			В соответствии с заданием	Фактически выполнено	В соответствии с заданием	Фактически выполнено
1.	Показ кинофильмов (средняя заполняемость кинотеатра)	Субсидия на выполнение государственного задания				
	1.1. на закрытой площадке		26,0	19,7	26,0	26,2
	1.2. на открытой площадке		26,0	42,0		
2.	Организация и проведение культурно-массовых мероприятий (количество проведенных мероприятий)	Субсидия на выполнение государственного задания	4	4	4	4
4.	Работа по формированию и учету фондов фильмофонда (количество полученных прокатных удостоверений нац.фильмов на основе договора с правообл. В отч.году)	Субсидия на выполнение государственного задания	41	41	7	7

Раздел 4

Информация об имуществе автономного учреждения

N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4	5
1.	Общая балансовая стоимость закрепленного за автономным учреждением имущества	тыс. руб.	72 433,2	72 952,1
	в том числе:			
1.1	- стоимость недвижимого имущества	тыс. руб.	18 771,59	18 771,59
1.2	- стоимость особо ценного движимого имущества	тыс. руб.	16 483,6	39 134,1
2	Количество объектов недвижимого имущества (зданий, строений, помещений, сооружений), закрепленных за автономным учреждением	шт.	13	13
3	Общая площадь объектов недвижимого имущества (зданий, строений, помещений), закрепленная за автономным учреждением	кв.м	3639,4	3639,4
3.1	- в том числе площадь объектов недвижимого имущества, переданного автономным учреждением в аренду	кв.м	1 050,7	1 403,3

Раздел 5

Информация об осуществлении деятельности, связанной с выполнением работ или оказанием услуг, в соответствии с обязательствами перед страховщиком по обязательному страхованию и об объеме финансового обеспечения данной деятельности

N п/п	Вид деятельности	Вид работ (услуг)	Объем финансового обеспечения (тыс. руб.)
1	2	3	4
1	Выполнение гос. задания	обязательства перед страховщиками по обязательному страхованию	6 262,8
2	Предпринимательская деятельность	обязательства перед страховщиками по обязательному страхованию	292,4

Раздел 6

Информация о количестве и средней стоимости услуг (работ) автономного учреждения

N п/п	Вид услуг (работ) автономного учреждения	Средняя стоимость для потребителей услуг (работ) автономного учреждения/количество потребителей, воспользовавшихся услугами автономного учреждения				В году, предшествующем отчетному			
		В отчетном году		В году, предшествующем отчетному		Частично платных (льготных)		Полностью платных	
		стоимость	количество	стоимость	количество	стоимость	количество	стоимость	количество
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Прокатная плата за кинофильмы	150,0 руб.	0,118 тыс.чел.	95,0 руб.	8,5 тыс.чел.			95,0 руб.	14,3 тыс.чел.

Руководитель учреждения _____ Сальников А.И.
подпись _____ расшифровка

Заместитель руководителя учреждения _____ Тихонова Л.А.
подпись _____ расшифровка

**МИНИСТЕРСТВО ТРУДА И ЗАНЯТОСТИ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

18 мая 2021 года

№ 16-мпр

Иркутск

О внесении изменений в административный регламент предоставления государственной услуги по организации временного трудоустройства несовершеннолетних граждан в возрасте от 14 до 18 лет в свободное от учебы время, безработных граждан, испытывающих трудности в поиске работы, безработных граждан в возрасте от 18 до 20 лет, имеющих среднее профессиональное образование и ищущих работу впервые

Руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве труда и занятости Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 3 декабря 2012 года № 688-пп, **П Р И К А З Ы В А Ю:**

1. Внести в административный регламент предоставления государственной услуги по организации временного трудоустройства несовершеннолетних граждан в возрасте от 14 до 18 лет в свободное от учебы время, безработных граждан, испытывающих трудности в поиске работы, безработных граждан в возрасте от 18 до 20 лет, имеющих среднее профессиональное образование и ищущих работу впервые, утвержденный приказом министерства труда и занятости Иркутской области от 6 сентября 2013 года № 37-мпр, следующие изменения:

- 1) в абзаце пятом пункта 64 после слова «личной» дополнить словами «подпись гражданина, при наличии в Центре занятости технических средств графическим образом личной подписи»;
- 2) в пункте 74:
в абзаце одиннадцатом слова «своей подписью» заменить словами «личной подписью, при наличии в Центре занятости технических средств - графическим образом личной подписи»;
- в абзаце четырнадцатом слова «своей подписью» заменить словами «личной подписью, при наличии в Центре занятости технических средств - графическим образом личной подписи»;
- 3) в абзаце пятом пункта 77 слова «своей подписью» заменить словами «личной подписью, при наличии в Центре занятости технических средств - графическим образом личной подписи»;
- 4) в абзаце третьем пункта 79 слова «своей подписью» заменить словами «личной подписью, при наличии в Центре занятости технических средств - графическим образом личной подписи»;
- 5) в абзаце пятом пункта 86 слова «своей подписи» заменить словами «личной подписи, при наличии в Центре занятости технических средств - графического образа личной подписи».

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

3. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после дня его официального опубликования.

Министр К.М. Клоков

**МИНИСТЕРСТВО ТРУДА И ЗАНЯТОСТИ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

18 мая 2021 года

№ 17-мпр

Иркутск

О внесении изменений в административный регламент предоставления государственной услуги по организации проведения оплачиваемых общественных работ

Руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве труда и занятости Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 3 декабря 2012 года № 688-пп, **П Р И К А З Ы В А Ю:**

1. Внести в административный регламент предоставления государственной услуги по организации проведения оплачиваемых общественных работ, утвержденный приказом министерства труда и занятости Иркутской области от 6 сентября 2013 года № 38-мпр, следующие изменения:

- 1) в пункте 69:
в абзаце первом после слов «личной подписью гражданина» дополнить словами «, при наличии в Центре занятости технических средств - графическим образом личной подписи»;
- в абзаце пятом после слова «личной» дополнить словами «подпись гражданина, при наличии в Центре занятости технических средств графическим образом личной подписи»;
- 2) в пункте 80:
в абзаце восемнадцатом слова «своей подписью» заменить словами «личной подписью, при наличии в Центре занятости технических средств - графическим образом личной подписи»;
- в абзаце девятнадцатом слова «своей подписью» заменить словами «личной подписью, при наличии в Центре занятости технических средств - графическим образом личной подписи»;
- 3) в абзаце пятом пункта 83 слова «своей подписью» заменить словами «личной подписью, при наличии в Центре занятости технических средств - графическим образом личной подписи»;
- 4) в абзаце четвертом пункта 85 слова «своей подписью» заменить словами «личной подписью, при наличии в Центре занятости технических средств - графическим образом личной подписи»;
- 5) в абзаце пятом пункта 88 слова «своей подписью» заменить словами «личной подписью, при наличии в Центре занятости технических средств - графическим образом личной подписи»;
- 6) в абзаце шестом пункта 92 слова «своей подписи» заменить словами «личной подписи, при наличии в Центре занятости технических средств - графического образа личной подписи»;
- 7) в абзаце шестом пункта 94 после слов «личной подписи гражданина» дополнить словами «, при наличии в Центре занятости технических средств - графического образа личной подписи».

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

3. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после дня его официального опубликования.

Министр К.М. Клоков

**МИНИСТЕРСТВО ТРУДА И ЗАНЯТОСТИ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

18 мая 2021 года

№ 18-мпр

Иркутск

О внесении изменений в административный регламент предоставления государственной услуги по организации профессиональной ориентации граждан в целях выбора сферы деятельности (профессии), трудоустройства, прохождения профессионального обучения и получения дополнительного профессионального образования

Руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве труда и занятости Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 3 декабря 2012 года № 688-пп, **П Р И К А З Ы В А Ю:**

1. Внести в административный регламент предоставления государственной услуги по организации профессиональной ориентации граждан в целях выбора сферы деятельности (профессии), трудоустройства, прохождения профессионального обучения и получения дополнительного профессионального образования, утвержденный приказом министерства труда и занятости Иркутской области от 22 апреля 2014 года № 38-мпр, следующие изменения:

- 1) подпункт 1 пункта 26 изложить в следующей редакции:
«1) заявление заполняется разборчиво от руки либо машинописным способом, заверяется личной подписью. При наличии в Центре занятости технических средств - электронный экземпляр заявления заверяется графическим образом личной подписи.»;
- 2) в пункте 118 слова «под личную подпись при личном обращении заявителя» заменить словами «при его личном обращении под личную подпись, при наличии в Центре занятости технических средств ознакомление с заключением происходит путем предоставления графического образа личной подписи заявителя».
2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).
3. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после дня его официального опубликования.

Министр К.М. Клоков

**МИНИСТЕРСТВО ТРУДА И ЗАНЯТОСТИ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

18 мая 2021 года

№ 19-мпр

Иркутск

О внесении изменений в административный регламент предоставления государственной услуги содействия гражданам в поиске подходящей работы, а работодателям в подборе необходимых работников

Руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве труда и занятости Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 3 декабря 2012 года № 688-пп, **П Р И К А З Ы В А Ю:**

1. Внести в административный регламент предоставления государственной услуги содействия гражданам в поиске подходящей работы, а работодателям в подборе необходимых работников, утвержденный приказом министерства труда и занятости Иркутской области от 17 сентября 2013 года № 40-мпр, следующие изменения:

- 1) абзац первый подпункта 1 пункта 23 изложить в следующей редакции:
«1) заявления заполняются разборчиво от руки либо машинописным способом, заверяются личной подписью. При наличии в Центре занятости технических средств электронные экземпляры заявлений заверяются графическим образом личной подписи.»;
- 2) пункт 64 дополнить словами «, при наличии в Центре занятости технических средств - графическим образом личной подписи»;
- 3) в абзаце третьем пункта 67 слова «своей подписью в бланке учетной документации» заменить словами «личной подписью в бланке учетной документации, при наличии в Центре занятости технических средств - графическим образом личной подписи гражданина»;
- 4) в пункте 74 слова «подпись гражданина в бланке учетной документации» заменить словами «личной подписью гражданина в бланке учетной документации, при наличии в Центре занятости технических средств - графическим образом личной подписи»;
- 5) в абзаце втором пункта 84 слова «своей подписью в соответствующих бланках учетной документации» заменить словами «личной подписью в соответствующих бланках учетной документации, при наличии в Центре занятости технических средств - графическим образом личной подписи»;
- 6) абзац второй пункта 91 изложить в следующей редакции:
«Гражданин подтверждает факт отказа личной подписью, при наличии в Центре занятости технических средств - графическим образом личной подписи.».
2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).
3. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после дня его официального опубликования.

Министр К.М. Клоков

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

В дополнение к информационному сообщению о начале процедуры оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду (ОВОС) по объекту: «Выполнение работ по проектированию ликвидации накопленного вреда окружающей среде на территории городского округа г. Усолье-Сибирское Иркутской области», опубликованному в газете «Областная» №53 (2252) от 21.05.2021г., сообщаем, что Техническое задание на проведение ОВОС также доступно для ознакомления и подачи предложений и замечаний в письменной форме с 21 мая по 20 июня 2021 года в комитете по городскому хозяйству администрации города Усолье-Сибирское, расположенном по адресу: Иркутская область, г. Усолье-Сибирское, ул. Богдана Хмельницкого, д.30, кабинет № 9, в рабочие дни с 8.00 до 12.00 часов и с 13.00 до 17.00 часов (местное время); в сети Интернет на официальном сайте администрации города Усолье-Сибирское (www.usolie-sibirskoe.ru) и на официальном сайте ФГУП «ФЭО» (www.rosfeo.ru).

Дополнительно прием замечаний и предложений будет осуществляться по адресу электронной почты: admin-usolie@usolie-sibirskoe.ru. Опросные листы можно заполнить в комитете по городскому хозяйству администрации города Усолье-Сибирское по адресу: Иркутская область, г. Усолье-Сибирское, ул. Богдана Хмельницкого, д.30, кабинет № 9, в рабочие дни с 8.00 до 12.00 часов и с 13.00 до 17.00 часов (местное время) или в электронном виде и направлять по адресу электронной почты: admin-usolie@usolie-sibirskoe.ru, а также, опросные листы доступны для скачивания на официальном сайте администрации города Усолье-Сибирское (www.usolie-sibirskoe.ru) и ФГУП «ФЭО» (www.rosfeo.ru) в период проведения опроса с 21 июня по 23 июня 2021г.

ИЗВЕЩЕНИЕ

О СОГЛАСОВАНИИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ

В соответствии со статьями 13, 13.1, 14 от 24.07.2002 г. № 101-ФЗ «Об обороте земель сельскохозяйственного назначения», выделяются земельные участки в счет земельных долей из земельный участок с кадастровыми номерами: 85:05:000000:101, расположенного: Иркутская область, Осинский район, с. Обуса, ТОО «Обуса», под сельскохозяйственное производство; 85:05:000000:102, расположенный: Иркутская область, Осинский район, с. Ново-Ленино, под сельскохозяйственное производство; 85:05:000000:100, расположенное: Иркутская область, Осинский район, с. Бильчир, под сельскохозяйственное производство.

Ознакомиться с проектами межевания можно по адресу: Иркутская область, г. Иркутск ул. Чехова, 22/1, с 9 до 16 часов, пн-пт. Заказчиком подготовки проектов межевания является ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДИРЕКЦИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ», Иркутская область, г. Иркутск ул. Чехова, 22/1, с 9 до 16 часов, пн-пт., контактный телефон 89025119639. Кадастровый инженер, подготовивший проект межевания, Расенец Юлианна Олеговна, адрес электронной почты abram_aleks@mail.ru, контактный телефон 89025119639.

Обоснования относительно размера и местоположения границ, выделяемых в счет земельных долей земельных участков, вручаются или направляются в письменном виде в течение тридцати дней после опубликования кадастровому инженеру Расенец Юлианне Олеговне, почтовый адрес: 664003, Иркутская область, г. Иркутск ул. Чехова, 22/1.

ИЗВЕЩЕНИЕ

О СОГЛАСОВАНИИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ

Извещаем участников долевой собственности на земельный участок с кадастровым номером 38:15:000000:295, адрес: Иркутская область, Тулунский район, ТОО КСХП «Верный путь», о необходимости согласования проекта межевания земельного участка, образуемого путем выдела в счет земельных долей. Предметом согласования является размер и местоположения границ выделяемых участков. Заказчик работ: Крушевский Степан Семенович, адрес: Иркутская область, Тулунский район, с. Умыган, ул. Рябиновая, 6-1, тел. 89016578872.

Кадастровый инженер, подготовивший проект межевания: Штененко Марина Юрьевна, квалификационный аттестат 38-16-904, почтовый адрес: 665265, Иркутская область, г. Тулун, ул. Ленина, 122, офис 445, тел. 89025445642, marinalomachenko@mail.ru.

С проектом межевания можно ознакомиться, а также представить обоснованные возражения в течение 30 дней со дня опубликования настоящего извещения по вышеуказанному адресу. При себе иметь паспорт и документ о праве на долю в соответствующем земельном участке.

ИЗВЕЩЕНИЕ О МЕСТЕ И ПОРЯДКЕ ОЗНАКОМЛЕНИЯ С ПРОЕКТОМ МЕЖЕВАНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ЕГО СОГЛАСОВАНИИ

Кадастровый инженер Крячик Антон Николаевич, квалификационный аттестат 38-15-728, почтовый адрес: 665008, Иркутская область, г. Тайшет, ул. Транспортная, 44А, оф. 30, адрес электронной почты ri_tajorik19@mail.ru, тел. 89641251250, извещает участников общей долевой собственности СХПК им. Калинина о выполнении проекта межевания в отношении земельного участка, расположенного: Иркутская область, Тайшетский район, с. Бузыкано.во.

Кадастровый номер исходного земельного участка 38:14:250109:4, местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка, почтового адреса ориентира: Иркутская область, Тайшетский район, с. Бузыкано.во.

Заказчиком кадастровых работ является администрация Бузыкано.вского муниципального образования, почтовый адрес: 665043, Иркутская область, Тайшетский район, с. Бузыкано.во, ул. Школьная, д. 1, контактный тел. 8 (39563) 9-25-46.

Ознакомиться с проектом межевания земельного участка можно по адресу: Иркутская область, г. Тайшет, ул. Транспортная, 44А, оф. 30, в течение 30 (тридцати) дней со дня опубликования настоящего извещения, понедельник – пятница с 8:00 до 17:00.

Возражения относительно размера и местоположения границ земельного участка направлять по адресу: Иркутская область, г. Тайшет, ул. Транспортная, 44А, оф. 30, ООО «Мегаполис»; 665056, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Академическая, 70, Управление Росреестра по Иркутской области, в течение 30 (тридцати) дней со дня опубликования настоящего извещения.

При проведении согласования проекта межевания при себе иметь документ, подтверждающий личность, а также документы о правах на земельную долю.

При отсутствии возражений размеры и местоположение границ земельных участков считаются согласованными.

ОБЪЯВЛЕНИЯ ОБ УТЕРЕ ДОКУМЕНТОВ

- Утерянный аттестат (серия Б, № 1060139) о среднем (полном) общем образовании (11 классов), выданный в 2005 году МБОУ г. Иркутска «СОШ № 46» на имя Моисеевой Дины Николаевны, считать недействительным.
- Утерянный аттестат (серия Б, № 1072305) о среднем (полном) общем образовании (11 классов), выданный 24.06.2005 г. МКОУ «Уковская средняя общеобразовательная школа» на имя Горбатенко Николая Вячеславовича, считать недействительным.
- Утерянный аттестат № 437878 об основном общем образовании (9 классов), выданный 31.08.94 г. Чеховской основной школой на имя Корольковой Натальи Александровны, считать недействительным.
- Утерянный аттестат (код 38, серия АБ, № 0041887) о среднем (полном) общем образовании (11 классов), выданный 26.06.2012 г. Средней общеобразовательной школой № 7 на имя Красноперовой Парасковьи Юрьевны, считать недействительным.
- Утерянный аттестат № 038240020 89997 о среднем (полном) общем образовании (11 классов), выданный в 2018 г. Центром образования № 10 г. Иркутска на имя Наманова Азимжана Азатжановича, считать недействительным.
- Утерянное удостоверение о ветеранах боевых действий (серия РМ, № 146312) от 04.06.2007 г., выданное ГУВД Иркутской области на имя Саая Евгения Константиновича, считать недействительным.
- Утерянный аттестат (серия А, № 0143133) о среднем (полном) общем образовании (11 классов), выданный 19.06.1996 г. Государственной общеобразовательной средней школой № 39 на имя Схаба Анны Викторовны, считать недействительным.

ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

ООО «Энергия+2000», совместно с отделом экологической безопасности и контроля Департамента городской среды комитета городского обустройства администрации г. Иркутска (в соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», Постановлением г. Иркутска от 30.10.2014 № 031-06-1300/14 «О порядке организации общественных обсуждений намечаемой хозяйственной и иной деятельности, которая подлежит экологической экспертизе и которую предполагается осуществлять на территории г. Иркутска») уведомляет о начале общественных обсуждений на этапе представления первоначальной информации по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации: «Здание склада непродовольственных товаров, располагаемое на земельном участке с кадастровым номером: 38:36:000006:334», а именно по разработке технического задания по оценке воздействия на окружающую среду, входящего в состав предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду, технического задания на выполнение инженерных изысканий и технического задания на проектирование (далее - Технические задания).

Название, цель и месторасположение намечаемой деятельности: проектом «Здание склада непродовольственных товаров, располагаемое на земельном участке с кадастровым номером: 38:36:000006:334» предусмотрено строительство здания непродовольственных товаров по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, Ленинский район, ул. Блюхера. Кадастровый номер участка: 38:36:000006:334.

Наименование и адрес заказчика или его представителя: ООО «Энергия+2000», адрес: Иркутская область, г. Иркутск, ул. Блюхера, д. 6.

Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: май - сентябрь 2021 г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: отдел экологической безопасности и контроля Департамента городской среды комитета городского обустройства администрации г. Иркутска, адрес: г. Иркутск, ул. Пролетарская, д.11, каб.10, тел.: 8(3952) 520-424, совместно с заказчиком или его представителем.

Предполагаемая форма общественных обсуждений: в форме слушаний с возможностью формата онлайн-конференции.

Форма представления замечаний и предложений: письменная.

Сроки и место доступности Технических заданий по объекту: «Здание склада непродовольственных товаров, располагаемое на земельном участке с кадастровым номером: 38:36:000006:334» доступны для ознакомления и направления замечаний и предложений по адресам: г. Иркутск, ул. Красноказачья, д.115, оф.217 и г. Иркутск, ул. Пролетарская, д.11, каб.10 с 9-00 до 17-00 часов с даты настоящей публикации до момента принятия решения о реализации намечаемой деятельности.

Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации: «Здание склада непродовольственных товаров, располагаемое на земельном участке с кадастровым номером: 38:36:000006:334» назначены на 01 июля 2021 г. в 11:00 часов, в отделе экологической безопасности и контроля Департамента городской среды комитета городского обустройства администрации г. Иркутска по адресу: г. Иркутск, ул. Пролетарская, д.11, каб.14 с использованием средств дистанционного взаимодействия. Результатом общественных обсуждений будет утверждение Технических заданий.

Исполнитель работ по ОВОС: ООО «АйкьюЭкоджи», адрес: 664081, г. Иркутск, ул. Красноказачья, д.115, оф.217. Тел./факс 8(3952) 259-159.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 04.02.2021 г. № 109 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2020 г. № 440», информация о проведении общественных обсуждений в режиме онлайн-конференции и способе принятия участия дополнительно размещены на официальном сайте администрации г. Иркутска <https://admirk.ru>.

ИЗВЕЩЕНИЕ О МЕСТЕ И ПОРЯДКЕ ОЗНАКОМЛЕНИЯ С ПРОЕКТОМ МЕЖЕВАНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ЕГО СОГЛАСОВАНИИ

Кадастровый инженер Крячик Антон Николаевич, квалификационный аттестат 38-15-728, почтовый адрес: 665008, Иркутская область, г. Тайшет, ул. Транспортная, 44А, оф. 30, адрес электронной почты ri_tajorik19@mail.ru, тел. 89641251250, извещает участников общей долевой собственности СХПК им. Калинина о выполнении проекта межевания в отношении земельного участка, расположенного: Иркутская область, Тайшетский район.

Кадастровый номер исходного земельного участка 38:14:250110:26, местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка, почтового адреса ориентира: Иркутская область, Тайшетский район.

Заказчиком кадастровых работ является администрация Бузыкано.вского муниципального образования, почтовый адрес: 665043, Иркутская область, Тайшетский район, с. Бузыкано.во, ул. Школьная, д. 1, контактный тел. 8 (39563) 9-25-46.

Ознакомиться с проектом межевания земельного участка можно по адресу: Иркутская область, г. Тайшет, ул. Транспортная, 44А, оф. 30, в течение 30 (тридцати) дней со дня опубликования настоящего извещения, понедельник – пятница с 8:00 до 17:00.

Возражения относительно размера и местоположения границ земельного участка направлять по адресу: Иркутская область, г. Тайшет, ул. Транспортная, 44А, оф. 30, ООО «Мегаполис»; 665056, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Академическая, 70, Управление Росреестра по Иркутской области, в течение 30 (тридцати) дней со дня опубликования настоящего извещения.

При проведении согласования проекта межевания при себе иметь документ, подтверждающий личность, а также документы о правах на земельную долю.

При отсутствии возражений размеры и местоположение границ земельных участков считаются согласованными.

ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ СОБРАНИЯ О СОГЛАСОВАНИИ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦЫ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

Кадастровым инженером Чемякиной Викторией Николаевной, почтовый адрес: 664011, г. Иркутск, Чехова, 22; адрес электронной почты: bti-334@yandex.ru; контактный телефон 72-87-19, доб. 169, номер регистрации в государственном реестре лиц, осуществляющих кадастровую деятельность, 38830, выполняются кадастровые работы в отношении земельного участка с кадастровым номером 38:06:143721:353, расположенного по адресу: Иркутская обл., р-н Иркутский, садоводческое некоммерческое товарищество «Жаворонки», ул. Кедровая, уч. 5.

Заказчиком кадастровых работ является: Бирюкова Марина Вадимовна, контактный тел. 79148995557.

Собрание по поводу согласования местоположения границ состоится по адресу: 664011, г. Иркутск, Чехова, 22, 29.06.2021 г. в 11 часов 00 минут.

С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, ул. Чехова, 22; ежедневно, с 9.00 до 18.00, кроме сб. и вскр.

Обоснованные возражения о местоположении границ земельного участка после ознакомления с проектом межевого плана принимаются с 28.05.2021 г. по 28.06.2021 г. по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, ул. Чехова, 22; тел. 72-87-19, доб. 169, e-mail: bti-334@yandex.ru.

При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы о правах на земельный участок (часть 12 статьи 39, часть 2 статьи 40 Федерального закона от 24 июля 2007 г. № 221-ФЗ «О кадастровой деятельности»).

ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Администрация города Усолье - Сибирское совместно с комитетом по городскому хозяйству администрации города Усолье-Сибирское (в соответствии с Федеральным законом № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», Порядком организации и проведения общественных обсуждений, проводимых в рамках оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности, которая подлежит экологической экспертизе на территории муниципального образования «город Усолье-Сибирское», утвержденного постановлением администрации города Усолье-Сибирское от 27.12.2019 г. № 3193) уведомляет о начале общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы «Строительство здания для установки по утилизации отходов УД-500», включая техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду (ТЗ), материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) и проектную документацию.

Название, цель и месторасположение намечаемой деятельности: проектом «Строительство здания для установки по утилизации отходов УД-500» предусмотрено строительство здания для установки по утилизации отходов по адресу: Иркутская область, г. Усолье – Сибирское, ул. Восточная, 77, кадастровый номер 38:31:000043:126.

Наименование и адрес заказчика или его представителя: администрация города Усолье – Сибирское, 665452, Иркутская область, г. Усолье-Сибирское, ул. Ватутина, 10. Представитель заказчика – Коршунова Ольга Викторовна.

Орган, ответственный за организацию общественных обсуждений: комитет по городскому хозяйству администрации города Усолье-Сибирское, 665452, Иркутская область, г. Усолье-Сибирское, ул. Богдана Хмельницкого, 30, телефон: 8(39543)6-23-23, совместно с заказчиком.

Форма общественных обсуждений: в форме слушаний.

Форма представления замечаний и предложений: письменная.

Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: май – август 2021 года, включая:

– 1 этап: предварительная оценка, составление и обсуждение проекта ТЗ на проведение ОВОС. Сроки ознакомления общественности с проектом ТЗ проведение ОВОС: 27.05.2021 – 29.06.2021. Общественные обсуждения ТЗ на проведение ОВОС по объекту государственной экологической экспертизы «Строительство здания для установки по утилизации отходов УД-500» назначены на 29 июня 2021 г. в 14-00 в актовом зале администрации города Усолье-Сибирское, по адресу ул. Ватутина, д. 10. Доступ общественности к утвержденному ТЗ на проведение ОВОС: 30.06.2021 – 31.08.2021.

– 2 этап: проведение исследований по оценке воздействия на окружающую среду и подготовка предварительного варианта материалов ОВОС, ознакомление общественности с предварительным вариантом материалов ОВОС: 30.06.2021 – 30.07.2021. Общественные обсуждения предварительного варианта материалов ОВОС по объекту государственной экологической экспертизы «Строительство здания для установки по утилизации отходов УД-500» назначены на 30 июля 2021 г. в 14-00 в актовом зале администрации города Усолье-Сибирское, по адресу ул. Ватутина, д. 10.

– 3 этап: подготовка окончательного варианта материалов ОВОС с учетом замечаний, предложений и информации, поступившей от участников процесса оценки воздействия на окружающую среду на стадии обсуждения: 31.07.2021 – 31.08.2021.

Сроки и место доступности материалов для ознакомления для приема замечаний и предложений в письменном виде: с 27.05.2021 по 31.08.2021 с 9-00 до 17-00 по адресам: 665452, Иркутская область, г. Усолье-Сибирское, ул. Ватутина, 10; 665452, Иркутская область, г. Усолье-Сибирское, ул. Богдана Хмельницкого, 30.

Заказчик обеспечивает доступ общественности к окончательному варианту материалов ОВОС в течение всего срока с момента его утверждения и до принятия решения о реализации намечаемой деятельности.