



Общество с ограниченной ответственностью
«ЭнергоПромСеть»

442963, Пензенская область г. Заречный,
улица Зеленая, стр. 4

тел./факс 8(841-2) 23-22-25, доб. 205

e-mail: eps_office@eps-group.pro

ИНН/КПП 5838013310/583801001

ОРГН 1185835001208

13.10.2022 № 01-049/565

На № _____ от _____

Начальнику Департамента
по регулированию тарифов
и энергосбережению
Пензенской области

Клак Н.В.

Уважаемая Наталья Владимировна!

В рамках открытого дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЭнергоПромСеть» на 2023-2027 гг. и в исполнении Вашего запроса от 07.10.2022 № 35/02-05/3531 сообщаем следующее.

По вопросу № 1: Расчет выпадающих расходов за 2021 год в соответствии с Приложением 3 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1 (с последующими изменениями) с приложением обосновывающих документов (заявка на осуществление технологического присоединения, технические условия, договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с заявителем, акт об осуществлении технологического присоединения) направляем расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение за 2021 год

По вопросу № 2. Документы, подтверждающие отдельный учет расходов по видам деятельности «Передача электрической энергии» и «Уличное освещение территории г. Заречного» направляем оборотно-сальдовую ведомость по счету 20 за 2021 год, с указанием подразделений, номенклатурных групп и статей затрат.

Дополнительно сообщаем, что предприятие осуществляет отдельный учет расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с действующим законодательством согласно абзацу 13 пункта 14.1 учетной политики для целей бухгалтерского учета на 2022 год, утвержденной приказом от 30 декабря 2021г. № 55/ОД.

По вопросу № 3. Экономическое обоснование расходов на ремонт в соответствии с приказами Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013 (с последующими изменениями) «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики»; от 19.06.2003 № 229 (с последующими изменениями) «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» направляем следующие документы:

Приложение № 3
к Методическим указаниям

(в ред. Приказов ФАС России
от 11.01.2018 № 26/18,
от 10.09.2020 № 828/20,
от 26.05.2021 № 513/21,
от 30.06.2022 № 491/22)

Расчет

размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
2.2.k.l.m. n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
3.	Строительство кабельных линий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.j.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6), подводная прокладка (j = 7))	0	0	0	0	0	0	0	0	0

3.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
4.	Строительство пунктов секционирования	0	0	0	0	0	0	0	0	0

4.j	Реклоузеры (j = 1), линейные разъединители (j = 2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j = 3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j = 4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5), переключательные пункты (j = 6)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
4.4.k.1	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000

5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j = 1), 10/0,4 кВ (j = 2), 20/0,4 кВ (j = 3), 6/10 (10/6) кВ (j = 4), 10/20 (20/10) кВ (j = 5), 6/20 (20/6) (j = 6)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.j.k.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 12), свыше 4000 кВА (l = 13)	0	0	0	0	0	0	0	0	0

5.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3), встроенного типа (m = 4)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), свыше 3150 кВА (l = 12)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.j.k.l.m	Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000

7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.j	Однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (j = 2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.j.k	Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k = 2), от 10 до 16 МВА включительно (k = 3), от 16 до 25 МВА включительно (k = 4), от 25 до 32 МВА включительно (k = 5), от 32 до 40 МВА включительно (k = 6), от 40 до 63 МВА включительно (k = 7), от 63 до 80 МВА включительно (k = 8), от 80 до 100 МВА включительно (k = 9), свыше 100 МВА (k = 10)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.j.k.l	Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000

Генеральный директор



М.А. Хормушов

ООО ЭПС

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2021 г.

Выводимые данные: БУ (данные бухгалтерского учета)

Счет	Сальдо на начало периода		Обороты за период		Сальдо на конец периода	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Подразделение						
Номенклатурные группы						
Статьи затрат						
20			100 519 301,14	100 519 301,14		
Передача электрической энергии			83 274 472,19	83 274 472,19		
Передача электрической энергии			83 274 472,19	83 274 472,19		
<...>				83 274 472,19		
Арендная плата за землю			130 301,55			
Информационные услуги, ПО			30 881,56			
Командировочные расходы			6 000,00			
Коммунальные услуги			84 573,76			
Налог на имущество			190 257,00			
Обслуживание оргтехники			870,73			
Обслуживание электрических сетей			45 502 479,27			
Оплата больничного			13 393,47			
Основная зарплата осн. пр-х рабочих сч. 20 (передача эл.зн.)			851 250,90			
Основная зарплата рабочих сч. 25			372 724,35			
Основная зарплата РСС сч. 20 (передача эл.зн.)			3 265 638,03			
Основная зарплата РСС сч. 25			350 361,72			
Охрана труда			61 672,59			
Оценка имущества			545 000,00			
Потери			23 723 040,48			
Потери сверх объема			1 969 464,63			
Прочие материалы			246 248,51			
Прочие услуги			153 895,96			
Расходы на обучение			76 166,67			
Резерв на отпуск сч. 20 (передача эл.зн.)			344 334,45			
Резерв на отпуск сч. 25			57 820,03			
Спецодежда			117 297,89			
Списание инвентаря			291 390,65			
Списание материалов			1 017 825,83			
Страховые взносы 20 (передача эл.зн.)			697 217,85			
Страховые взносы 25			167 324,46			
Страховые взносы на резерв на отпуск сч.20 (передача эл.зн.)			72 274,38			
Страховые взносы на резерв на отпуск сч.25			13 020,36			
Текущий ремонт			1 621 776,40			
Теплоэнергия			801 555,37			
ТО сетей, приборов			130 487,78			
Услуга по обращению с ТКО			80 282,54			
Услуги связи			167 231,67			
Электроэнергия собсв.потребления			120 411,35			
Технологическое присоединение до 15 кВт			113 270,40	113 270,40		
Технологическое присоединение до 15кВт			113 270,40	113 270,40		
<...>				113 270,40		
Основная зарплата осн. пр-х рабочих сч. 20 (ТП до 15 кВт)			17 253,98			
Основная зарплата РСС сч. 20 (ТП до 15 кВт)			21 940,38			
Прочие услуги			67 100,99			
Резерв на отпуск сч.20 (ТП до 15кВт)			2 434,17			
Страховые взносы на резерв на отпуск сч.20 (ТП до 15 кВт)			474,78			
Страховые взносы сч.20 (ТП до 15 кВт)			4 066,10			
Технологическое присоединение от 16 кВт до 150 кВт			111 113,12	111 113,12		
Технологическое присоединение от 16 кВт до 150 кВт			111 113,12	111 113,12		
<...>				111 113,12		
Основная зарплата осн. пр-х рабочих сч. 20 (ТП от 16 кВт до 150 кВт)			43 669,78			

Основная зарплата РСС сч. 20 (ТП от 16 кВт до 150 кВт)			50 926,37		
Резерв на отпуск сч. 20 (ТП от 16 кВт до 150 кВт)			5 861,49		
Страховые взносы на резерв на отпуск сч.20 (ТП от 16 кВт до 150 кВт)			1 182,75		
Страховые взносы сч.20 (ТП от 16 кВт до 150 кВт)			9 472,73		
Эксплуатация и обслуживание объектов уличного освещения			17 020 445,43	17 020 445,43	
Эксплуатация и обслуживание объектов уличного освещения			17 020 445,43	17 020 445,43	
<...>				17 020 445,43	
Аварийно-восст.ремонт			327 592,00		
Замена иллюминации			628 183,79		
Информационные услуги,ПО			15 225,02		
Коммунальные услуги			34 984,00		
Концессионная плата			100 000,00		
Обслуживание наружного освещения			13 131 340,55		
Обслуживание оргтехники			429,27		
Оплата больничного			428,70		
Основная зарплата производственных рабочих сч. 20 (уличное освещение)			410 093,50		
Основная зарплата рабочих сч. 25			179 727,93		
Основная зарплата РСС сч. 25			178 135,74		
Охрана труда			29 327,41		
Прочие материалы			91 119,93		
Прочие услуги			26 696,61		
Резерв на отпуск сч. 25			29 055,47		
Резерв на отпуск сч.20 (уличное освещение)			29 259,98		
Спецодежда			29 279,57		
Списание инвентаря			135 652,43		
Страховые взносы 20 (уличное освещение)			83 767,41		
Страховые взносы 25			82 657,80		
Страховые взносы на резерв на отпуск сч.20 (уличное освещение)			6 019,92		
Страховые взносы на резерв на отпуск сч.25			6 555,56		
Текущий ремонт			801 141,43		
Теплоэнергия			414 102,98		
ТО сетей, приборов			68 518,62		
Услуга по обращению с ТКО			39 700,58		
Услуги связи			81 093,86		
Услуги транспорта			2 500,00		
Электроэнергия собсв.потребления			57 855,37		
Итого			100 519 301,14	100 519 301,14	

Приложение № 90
к правилам организации технического
обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики,
утв. приказом Минэнерго России
от 25 октября 2017 г. № 1013

УТВЕРЖДАЮ

ООО "ЭнергоПромСеть" г. Заречный Пензенской обл.

наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики (электростанции)

Генеральный директор ООО "ЭнергопромСеть"

должность технического руководителя

М.А. Хормушов

подпись

инициалы, фамилия

10.10.2022 г.

дата

**Годовой график капитального (среднего) ремонта оборудования фидерных подстанций (ФП)
на 20 23 год**

Наименование подстанции	Высшее напряжение подстанции, кВ	Вид оборудования	Диспетчерское наименование	Тип оборудования	Вид ремонта (капитальный, средний)	Год последнего капитального (среднего) ремонта	Планируемое время ремонта		Исполнитель
							начало (дата)	окончание (дата)	
1			2		3	4	5	6	8
РП "Фидерная-1"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-1"	фидерная подстанция	средний	2022	март	март	Храмкин И.В. Митин В.С.
РП "Фидерная-2"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-2"	фидерная подстанция	средний	2022	апрель	апрель	Храмкин И.В. Митин В.С.
РП "Фидерная-3"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-3"	фидерная подстанция	средний	2022	февраль	февраль	Храмкин И.В. Митин В.С.
РП "Фидерная-4"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-4"	фидерная подстанция	средний	2022	октябрь	октябрь	Храмкин И.В. Митин В.С.
РП "Фидерная-5"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-5"	фидерная подстанция	средний	2022	ноябрь	ноябрь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ЦРП-3	6 кВ	фидерная подстанция	ЦРП-3	фидерная подстанция	средний	2022	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ГПП-3 РУ-6кВ №2	6 кВ	фидерная подстанция	ГПП-3 РУ-6кВ №2	фидерная подстанция	средний	2022	июль	июль	Храмкин И.В. Митин В.С.

Разработал

Начальник ПТО

должность

И.Ф. Моисеев

инициалы, фамилия

Согласовано

Главный инженер

должность

А.В. Дрягунов

инициалы, фамилия

14

УТВЕРЖДАЮ

ООО "ЭнергоПромСеть" г. Заречный Пензенской обл.

наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики (электростанции)

Генеральный директор ООО "ЭнергопромСеть"

должность технического руководителя

М.А. Хормушов

инициалы, фамилия

10.10.2022 г.

дата

Годовой график капитального (среднего) ремонта оборудования фидерных подстанций (ФП)
на 20 24 год

Наименование подстанции	Высшее напряжение подстанции, кВ	Вид оборудования	Диспетчерское наименование	Тип оборудования	Вид ремонта (капитальный, средний)	Год последнего капитального (среднего) ремонта	Планируемое время ремонта		Исполнитель
							начало (дата)	окончание (дата)	
1			2		3	4	5	6	8
РП "Фидерная-1"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-1"	фидерная подстанция	средний	2022	март	март	Храмкин И.В. Митин В.С.
РП "Фидерная-2"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-2"	фидерная подстанция	средний	2022	апрель	апрель	Храмкин И.В. Митин В.С.
РП "Фидерная-3"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-3"	фидерная подстанция	средний	2022	февраль	февраль	Храмкин И.В. Митин В.С.
РП "Фидерная-4"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-4"	фидерная подстанция	средний	2022	октябрь	октябрь	Храмкин И.В. Митин В.С.
РП "Фидерная-5"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-5"	фидерная подстанция	средний	2022	ноябрь	ноябрь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ЦРП-3	6 кВ	фидерная подстанция	ЦРП-3	фидерная подстанция	средний	2022	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ГПП-3 РУ-6кВ №2	6 кВ	фидерная подстанция	ГПП-3 РУ-6кВ №2	фидерная подстанция	средний	2022	июль	июль	Храмкин И.В. Митин В.С.

Разработал

Начальник ПТО

должность

И.Ф. Моисеев

инициалы, фамилия

Согласовано

Главный инженер

должность

А.В. Дрягунов

инициалы, фамилия

13

Приложение № 90
к правилам организации технического
обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики,
утв. приказом Минэнерго России
от 25 октября 2017 г. № 1013

УТВЕРЖДАЮ

ООО "ЭнергоПромСеть" г. Заречный Пензенской обл.

наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики (электростанции)

Генеральный директор ООО "ЭнергопромСеть"

должность технического руководителя

М.А. Хормушов

подпись

инициалы, фамилия

10.10.2022 г.

дата

Годовой график капитального (среднего) ремонта оборудования фидерных подстанций (ФП)
на 20 25 год

Наименование подстанции	Высшее напряжение подстанции, кВ	Вид оборудования	Диспетчерское наименование	Тип оборудования	Вид ремонта (капитальный, средний)	Год последнего капитального (среднего) ремонта	Планируемое время ремонта		Исполнитель
							начало (дата)	окончание (дата)	
1			2		3	4	5	6	8
РП "Фидерная-1"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-1"	фидерная подстанция	средний	2022	март	март	Храмкин И.В. Митин В.С.
РП "Фидерная-2"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-2"	фидерная подстанция	средний	2022	апрель	апрель	Храмкин И.В. Митин В.С.
РП "Фидерная-3"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-3"	фидерная подстанция	средний	2022	февраль	февраль	Храмкин И.В. Митин В.С.
РП "Фидерная-4"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-4"	фидерная подстанция	средний	2022	октябрь	октябрь	Храмкин И.В. Митин В.С.
РП "Фидерная-5"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-5"	фидерная подстанция	средний	2022	ноябрь	ноябрь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ЦРП-3	6 кВ	фидерная подстанция	ЦРП-3	фидерная подстанция	средний	2022	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ГПП-3 РУ-6кВ №2	6 кВ	фидерная подстанция	ГПП-3 РУ-6кВ №2	фидерная подстанция	средний	2022	июль	июль	Храмкин И.В. Митин В.С.

Разработал

Начальник ПТО

должность

И.Ф. Моисеев

инициалы, фамилия

Согласовано

Главный инженер

должность

А.В. Дрягунов

инициалы, фамилия

подпись

подпись

Приложение № 90
к правилам организации технического
обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики,
утв. приказом Минэнерго России
от 25 октября 2017 г. № 1013

ООО "ЭнергоПромСеть" г. Заречный Пензенской обл.

наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики (электростанции)

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор ООО "ЭнергопромСеть"

должность технического руководителя

М.А. Хормушов

инициалы, фамилия

10.10.2022 г.

дата

**Годовой график капитального (среднего) ремонта оборудования фидерных подстанций (ФП)
на 20 26 год**

Наименование подстанции	Высшее напряжение подстанции, кВ	Вид оборудования	Диспетчерское наименование	Тип оборудования	Вид ремонта (капитальный, средний)	Год последнего капитального (среднего) ремонта	Планируемое время ремонта		Исполнитель
							начало (дата)	окончание (дата)	
1			2		3	4	5	6	8
РП "Фидерная-1"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-1"	фидерная подстанция	средний	2022	март	март	Храмкин И.В. Митин В.С.
РП "Фидерная-2"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-2"	фидерная подстанция	средний	2022	апрель	апрель	Храмкин И.В. Митин В.С.
РП "Фидерная-3"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-3"	фидерная подстанция	средний	2022	февраль	февраль	Храмкин И.В. Митин В.С.
РП "Фидерная-4"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-4"	фидерная подстанция	средний	2022	октябрь	октябрь	Храмкин И.В. Митин В.С.
РП "Фидерная-5"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-5"	фидерная подстанция	средний	2022	ноябрь	ноябрь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ЦРП-3	6 кВ	фидерная подстанция	ЦРП-3	фидерная подстанция	средний	2022	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ГПП-3 РУ-6кВ №2	6 кВ	фидерная подстанция	ГПП-3 РУ-6кВ №2	фидерная подстанция	средний	2022	июль	июль	Храмкин И.В. Митин В.С.

Разработал

Начальник ПТО

должность

И.Ф. Моисеев

инициалы, фамилия

Согласовано

Главный инженер

должность

А.В. Дрягунов

инициалы, фамилия

Приложение № 90
к правилам организации технического
обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики,
утв. приказом Минэнерго России
от 25 октября 2017 г. № 1013

УТВЕРЖДАЮ

ООО "ЭнергоПромСеть" г. Заречный Пензенской обл.

наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики (электростанции)

Генеральный директор ООО "ЭнергопромСеть"

должность технического руководителя

М.А. Хормушов

инициалы, фамилия

10.10.2022 г.

дата

Годовой график капитального (среднего) ремонта оборудования фидерных подстанций (ФП)
на 20 27 год

Наименование подстанции	Высшее напряжение подстанции, кВ	Вид оборудования	Диспетчерское наименование	Тип оборудования	Вид ремонта (капитальный, средний)	Год последнего капитального (среднего) ремонта	Планируемое время ремонта		Исполнитель
							начало (дата)	окончание (дата)	
1			2		3	4	5	6	8
РП "Фидерная-1"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-1"	фидерная подстанция	средний	2022	март	март	Храмкин И.В. Митин В.С.
РП "Фидерная-2"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-2"	фидерная подстанция	средний	2022	апрель	апрель	Храмкин И.В. Митин В.С.
РП "Фидерная-3"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-3"	фидерная подстанция	средний	2022	февраль	февраль	Храмкин И.В. Митин В.С.
РП "Фидерная-4"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-4"	фидерная подстанция	средний	2022	октябрь	октябрь	Храмкин И.В. Митин В.С.
РП "Фидерная-5"	6 кВ	фидерная подстанция	РП "Фидерная-5"	фидерная подстанция	средний	2022	ноябрь	ноябрь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ЦРП-3	6 кВ	фидерная подстанция	ЦРП-3	фидерная подстанция	средний	2022	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ГПП-3 РУ-6кВ №2	6 кВ	фидерная подстанция	ГПП-3 РУ-6кВ №2	фидерная подстанция	средний	2022	июль	июль	Храмкин И.В. Митин В.С.

Разработал _____
Начальник ПТО
должность

Согласовано _____
Главный инженер
должность

подпись

И.Ф. Моисеев
инициалы, фамилия

А.В. Дрягунов
инициалы, фамилия

ООО "ЭнергоПромСеть" г. Заречный Пензенской обл.

наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики (электростанции)

Генеральный директор ООО "ЭнергопромСеть"

должность технического руководителя

М.А. Хормушов

подпись

инициалы, фамилия

10.10.2022 г.

дата

УТВЕРЖДАЮ

**Годовой график капитального (среднего) ремонта оборудования трансформаторных подстанций (ТП)
на 20 23 год**

Наименование подстанции	Высшее напряжение подстанции, кВ	Вид оборудования	Диспетчерское наименование	Тип оборудования	Вид ремонта (капитальный, средний)	Год последнего капитального (среднего) ремонта	Планируемое время ремонта		Исполнитель
							начало (дата)	окончание (дата)	
1			2		3	4	5	6	8
ТП-100	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-100	трансформаторная подстанция	средний	2019	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-103	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-103	трансформаторная подстанция	средний	2019	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-107	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-107	трансформаторная подстанция	средний	2019	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-114	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-114	трансформаторная подстанция	средний	2019	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-118	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-118	трансформаторная подстанция	средний	2019	сентябрь	сентябрь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-119	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-119	трансформаторная подстанция	средний	2019	июнь	июнь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-123	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-123	трансформаторная подстанция	средний	2019	август	август	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-124	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-124	трансформаторная подстанция	средний	2019	июнь	июнь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-126	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-126	трансформаторная подстанция	средний	2019	июнь	июнь	Храмкин И.В. Митин В.С.

Разработал

Начальник ПТО

должность

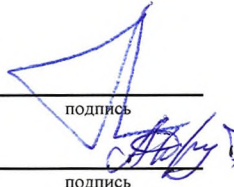
Согласовано

Главный инженер

должность

подпись

подпись





И.Ф. Моисеев

инициалы, фамилия

А.В. Дрягунов

инициалы, фамилия

Приложение № 90
к правилам организации технического
обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики,
утв. приказом Минэнерго России
от 25 октября 2017 г. № 1013

ООО "ЭнергоПромСеть" г. Заречный Пензенской обл.

наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики (электростанции)

Генеральный директор ООО "ЭнергопромСеть"

должность технического руководителя

М.А. Хормушов

инициалы, фамилия

10.10.2022 г.

дата

**Годовой график капитального (среднего) ремонта оборудования трансформаторных подстанций (ТП)
на 20 24 год**

Наименование подстанции	Высшее напряжение подстанции, кВ	Вид оборудования	Диспетчерское наименование	Тип оборудования	Вид ремонта (капитальный, средний)	Год последнего капитального (среднего) ремонта	Планируемое время ремонта		Исполнитель
							начало (дата)	окончание (дата)	
1			2		3	4	5	6	8
ТП-102	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-102	трансформаторная подстанция	средний	2020	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-106	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-106	трансформаторная подстанция	средний	2020	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-109	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-109	трансформаторная подстанция	средний	2020	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-121	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-121	трансформаторная подстанция	средний	2020	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-122	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-122	трансформаторная подстанция	средний	2020	сентябрь	сентябрь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-125	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-125	трансформаторная подстанция	средний	2020	июнь	июнь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-130	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-130	трансформаторная подстанция	средний	2020	август	август	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-132	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-132	трансформаторная подстанция	средний	2020	июнь	июнь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-140	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-140	трансформаторная подстанция	средний	2020	июнь	июнь	Храмкин И.В. Митин В.С.

08

КТП-71/1	6 кВ	трансформаторная подстанция	КТП-71/1	трансформаторная подстанция	средний	2020	июль	июль	Храмкин И.В. Митин В.С.
----------	------	-----------------------------	----------	-----------------------------	---------	------	------	------	----------------------------

Разработал _____

Начальник ПТО

должность

Согласовано _____

Главный инженер

должность

подпись

подпись

И.Ф. Моисеев

инициалы, фамилия

А.В. Дрягунов

инициалы, фамилия

УТВЕРЖДАЮ

ООО "ЭнергоПромСеть" г. Заречный Пензенской обл.

наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики (электростанции)

Генеральный директор ООО "ЭнергопромСеть"

должность технического руководителя

М.А. Хормушов

инициалы, фамилия

10.10.2022 г.

дата

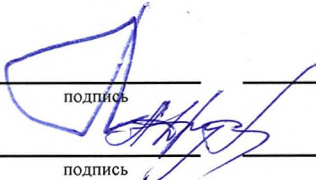
**Годовой график капитального (среднего) ремонта оборудования трансформаторных подстанций (ТП)
на 20 25 год**

Наименование подстанции	Высшее напряжение подстанции, кВ	Вид оборудования	Диспетчерское наименование	Тип оборудования	Вид ремонта (капитальный, средний)	Год последнего капитального (среднего) ремонта	Планируемое время ремонта		Исполнитель
							начало (дата)	окончание (дата)	
1			2		3	4	5	6	8
ТП-101	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-101	трансформаторная подстанция	средний	2021	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-105	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-105	трансформаторная подстанция	средний	2021	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-110	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-110	трансформаторная подстанция	средний	2021	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-111	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-111	трансформаторная подстанция	средний	2021	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-112	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-112	трансформаторная подстанция	средний	2021	июнь	июнь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-113	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-113	трансформаторная подстанция	средний	2021	июнь	июнь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-116	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-116	трансформаторная подстанция	средний	2021	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-133	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-133	трансформаторная подстанция	средний	2021	июнь	июнь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-136	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-136	трансформаторная подстанция	средний	2021	сентябрь	сентябрь	Храмкин И.В. Митин В.С.

ТП-221	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-221	трансформаторная подстанция	средний	2021	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
--------	------	-----------------------------	--------	-----------------------------	---------	------	-----	-----	----------------------------

Разработал _____
Начальник ПТО
должность

Согласовано _____
Главный инженер
должность

_____ 
подпись

И.Ф. Моисеев

инициалы, фамилия

А.В. Дрягунов

инициалы, фамилия

УТВЕРЖДАЮ

ООО "ЭнергоПромСеть" г. Заречный Пензенской обл.

наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики (электростанции)

Генеральный директор ООО "ЭнергопромСеть"

должность технического руководителя

М.А. Хормушов

инициалы, фамилия

10.10.2022 г.

дата

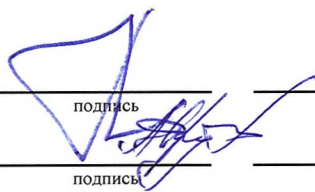
**Годовой график капитального (среднего) ремонта оборудования трансформаторных подстанций (ТП)
на 20 26 год**

Наименование подстанции	Высшее напряжение подстанции, кВ	Вид оборудования	Диспетчерское наименование	Тип оборудования	Вид ремонта (капитальный, средний)	Год последнего капитального (среднего) ремонта	Планируемое время ремонта		Исполнитель
							начало (дата)	окончание (дата)	
1			2		3	4	5	6	8
ТП-104	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-104	трансформаторная подстанция	средний	2022	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-108	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-108	трансформаторная подстанция	средний	2022	июль	июль	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-115	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-115	трансформаторная подстанция	средний	2022	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-117	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-117	трансформаторная подстанция	средний	2022	сентябрь	сентябрь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-120	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-120	трансформаторная подстанция	средний	2022	сентябрь	сентябрь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-134	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-134	трансформаторная подстанция	средний	2022	июнь	июнь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-135	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-135	трансформаторная подстанция	средний	2022	июнь	июнь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-137	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-137	трансформаторная подстанция	средний	2022	июль	июль	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-150	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-150	трансформаторная подстанция	средний	2022	июль	июль	Храмкин И.В. Митин В.С.

ТП-162	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-162	трансформаторная подстанция	средний	2022	июль	июль	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-176	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-176	трансформаторная подстанция	средний	2022	август	август	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-177	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-177	трансформаторная подстанция	средний	2022	сентябрь	сентябрь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-178	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-178	трансформаторная подстанция	средний	2022	июль	июль	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-200	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-200	трансформаторная подстанция	средний	2022	июль	июль	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-212	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-212	трансформаторная подстанция	средний	2022	август	август	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-213	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-213	трансформаторная подстанция	средний	2022	август	август	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-214	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-214	трансформаторная подстанция	средний	2022	сентябрь	сентябрь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-216	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-216	трансформаторная подстанция	средний	2022	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-218	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-218	трансформаторная подстанция	средний	2022	август	август	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-219	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-219	трансформаторная подстанция	средний	2022	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-220	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-220	трансформаторная подстанция	средний	2022	сентябрь	сентябрь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-222	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-222	трансформаторная подстанция	средний	2022	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-224	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-224	трансформаторная подстанция	средний	2022	август	август	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-225	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-225	трансформаторная подстанция	средний	2022	июнь	июнь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-235	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-235	трансформаторная подстанция	средний	2022	июнь	июнь	Храмкин И.В. Митин В.С.
КТП-63	6 кВ	трансформаторная подстанция	КТП-63	трансформаторная подстанция	средний	2022	июнь	июнь	Храмкин И.В. Митин В.С.
КТП-71/2	6 кВ	трансформаторная подстанция	КТП-71/2	трансформаторная подстанция	средний	2022	июнь	июнь	Храмкин И.В. Митин В.С.
КТП "Лесопитомни	6 кВ	трансформаторная подстанция	КТП "Лесопитомник"	трансформаторная подстанция	средний	2022	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.

Разработал _____
Начальник ПТО
должность

Согласовано _____
Главный инженер
должность


подпись

И.Ф. Моисеев
инициалы, фамилия

А.В. Дрягунов
инициалы, фамилия

12

УТВЕРЖДАЮ

ООО "ЭнергоПромСеть" г. Заречный Пензенской обл.

наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики (электростанции)

Генеральный директор ООО "ЭнергопромСеть"

должность технического руководителя

М.А. Хормушов

инициалы, фамилия

10.10.2022 г.

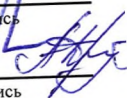
дата

**Годовой график капитального (среднего) ремонта оборудования трансформаторных подстанций (ТП)
на 20 27 год**

Наименование подстанции	Высшее напряжение подстанции, кВ	Вид оборудования	Диспетчерское наименование	Тип оборудования	Вид ремонта (капитальный, средний)	Год последнего капитального (среднего) ремонта	Планируемое время ремонта		Исполнитель
							начало (дата)	окончание (дата)	
1			2		3	4	5	6	8
ТП-100	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-100	трансформаторная подстанция	средний	2019	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-103	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-103	трансформаторная подстанция	средний	2019	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-107	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-107	трансформаторная подстанция	средний	2019	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-114	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-114	трансформаторная подстанция	средний	2019	май	май	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-118	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-118	трансформаторная подстанция	средний	2019	сентябрь	сентябрь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-119	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-119	трансформаторная подстанция	средний	2019	июнь	июнь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-123	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-123	трансформаторная подстанция	средний	2019	август	август	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-124	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-124	трансформаторная подстанция	средний	2019	июнь	июнь	Храмкин И.В. Митин В.С.
ТП-126	6 кВ	трансформаторная подстанция	ТП-126	трансформаторная подстанция	средний	2019	июнь	июнь	Храмкин И.В. Митин В.С.

Разработал _____
Начальник ПТО
должность

Согласовано _____
Главный инженер
должность

_____ подпись

_____ подпись

И.Ф. Моисеев

инициалы, фамилия

А.В. Дрягунов

инициалы, фамилия