

Информация, публикуемая ФКП «Пермский пороховой завод» в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 24 от 21.01.2004 как субъекта оптового и розничных рынков электрической энергии, являющегося сетевой организацией.

Отчетный период 2019 год.

1. Так как передача электрической энергии не является основной деятельностью предприятия, то годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность не отражает сведений по этому виду деятельности.

2. О балансе электрической энергии и мощности, в том числе:

2.1. Отпуск электрической энергии в сеть ФКП «Пермский пороховой завод» за 2019 год по уровню напряжения ВН составил: 72 742 299 кВтч.

2.2. Отпуск электрической энергии из сети ФКП «Пермский пороховой завод» на услуги по передаче абонентам за 2019 год составил: 5 130 774 кВтч.

2.3. Об объеме переданной электрической энергии по договорам об оказании услуг по передаче электрической энергии потребителям ФКП «Пермский пороховой завод» в разрезе уровней напряжения, используемых для ценообразования за 2019 год:

2.3.1. Объем электрической энергии, переданной с ячейки № 6 ф. 6кВ № 604 ТП № 38 по сетям ФКП «Пермский пороховой завод» для ОАО «Новогор-Прикамье» (уровень напряжения СН2) за 2019 год всего: 3 795 111 кВтч.

2.3.2. Для ФГУ «Машиностроитель» с яч. 14,22 6 кВ РП (уровень напряжения СН2) за 2019 год электрическая энергия, переданная по сетям завода, составила: 0 кВтч.

2.3.3. Объем электрической энергии, переданной с панели ф. 0,4 кВ ТП № 107 для садового кооператива «Березка» по сетям завода (уровень НН) всего: 109 440 кВтч.

2.3.4. Объем электрической энергии, переданной с панели ф. 0,4 кВ ТП № 107 для садового кооператива «Земляничка» по сетям завода (уровень НН) всего: 40 320 кВтч .

2.3.5. Объем электрической энергии, переданной с панели ф. 0,4 кВ ТП № 62 для садового кооператива «Сосновый бор» по сетям завода (уровень напряжения СН2) составил: 135 157 кВтч, потери составили : 7 860 кВтч, общий объем электрической энергии, переданной «Сосновому бору» составил : 143 017 кВтч.

2.3.6. Объем электрической энергии, переданной с панели ф. 0,4 кВ ТП № 12 для ГСК «Щит – 2» по сетям завода (уровень напряжения НН) всего: 15 706 кВтч.

2.3.7. Объем электрической энергии, переданной с панели ф. 0,4 кВ ТП № 12 для ГСК «Щит - 3» по сетям завода (уровень напряжения СН2) всего: 23 000 кВтч.

2.3.8. Объем электрической энергии, переданной с панели ф. 0,4 кВ ТП № 12 для ООО «Мирмекс» по сетям завода (уровень напряжения НН) всего : 236 340 кВтч.

2.3.9. Объем электрической энергии, переданной с панели ф. 0,4 кВ ТП № 62 для СЗМН по сетям завода (уровень напряжения НН) всего: 9 990 кВтч.

2.3.10. Объем электрической энергии, переданной с панели ф. 0,4 кВ ТП № 61 для садового кооператива «Юбилейный» по сетям завода (уровень напряжения НН) всего : 126 029 кВтч.

2.3.11. Объем электрической энергии, переданной с панели ф. 0,4 кВ ТП № 12 для ООО «Уралстройсервис» по сетям завода (уровень напряжения НН) всего: 89 400 кВтч.

2.3.12. Объем электрической энергии, переданной с ф. 0,4 кВ ТП № 12 для ИП Метелкин по сетям завода (уровень напряжения НН) всего : 27 200 кВтч.

2.3.13. Объем электрической энергии, переданной с ф. 0,4 кВ ТП № 9 А для Войсковой части № 3426 по сетям завода (уровень напряжения НН) всего : 324 614 кВтч.

2.3.14. Объем электрической энергии, переданной с РП – 1 зд. 1 ТП № 2 для ООО «Альянс – М - Лесснаб» по сетям завода (уровень напряжения НН) всего : 0 кВтч.

2.3.15. Объем электрической энергии, переданной с ф. 0,4 кВ ТП № 12 для ООО «Дуэт» по сетям завода (уровень напряжения НН) всего : 18 600 кВтч.

2.3.16. Объем электрической энергии, переданной с ф. 0,4 кВ ТП № для ООО «Велес» по сетям завода (уровень напряжения НН) всего : 62 460 кВтч.

2.3.17. Объем электрической энергии, переданной с ф. 0,4 кВ ТП № для ООО «Армастек» по сетям завода (уровень напряжения СН2) всего : 11 040 кВтч.

2.3.18. Объем электрической энергии, переданной с ф. 0,4 кВ ТП № для ООО «ПНК» по сетям завода (уровень напряжения НН) всего : 1 777 кВтч.

2.3.19. Объем электрической энергии, переданной с ф. 6 кВ ТЭЦ-17 для ИТХ по сетям завода (уровень напряжения СН2) всего : 12 480 кВтч.

2.3.20. Для ИП Богатырев А.И. с ф. 0,4 кВ ТП № 1519 (уровень напряжения НН) электрическая энергия не передавалась.

2.3.21. Объем электрической энергии, переданной с ф. 0,4 кВ ТП № 9а для ИП Грицкова А.В. по сетям завода (уровень напряжения НН) всего : 1 342 кВтч.

2.3.22. Объем электрической энергии, переданной с ф. 0,4 кВ ТП для СК «Лесная поляна» по сетям завода (уровень напряжения НН) всего: 14 950 кВтч.

2.3.23 Объем электрической энергии, переданной СНТ «Наука» (подсчетчик к дог. К – 1464) по сетям завода (уровень напряжения НН) всего: 17 399 кВтч.

2.3.24 Объем электрической энергии, переданной с ТП № 107 яч. 485 РУ – 6 кВ СТ «Любитель» по сетям завода (уровень напряжения НН) всего: 14 400 кВтч.

2.3.25 Объем электрической энергии, переданной СНТ «Спутник-2» по сетям завода (уровень напряжения НН) всего: 0 кВтч.

2.3.26 Объем электрической энергии, переданной МУП НО г. Перми по сетям завода (уровень напряжения НН) всего: 25 374 кВтч.

2.4. Мощность фактическая для абонентов, пользующихся услугами по передаче электрической энергии по сетям завода за 2019 год с помесечной разбивкой :

Январь	1,834 МВт
Февраль	1,702 МВт
Март	1,719 МВт
Апрель	1,674 МВт
Май	1,674 МВт
Июнь	1 776 МВт
Июль	1,574 МВт
Август	1,574 МВт
Сентябрь	1,574 МВт
Октябрь	1,574 МВт
Ноябрь	1,574 МВт
Декабрь	1,574 МВт

2.5. Потери электрической энергии в сетях ФКП «Пермский пороховой завод» в абсолютном выражении за 2019 год составили 7 248 112 кВтч, потери в относительном выражении составили 9,96 %.

2.6. Затраты ФКП «Пермский пороховой завод» на покупку потерь в собственных

сетях составили: 25 111 033 руб. (без НДС).

2.6.1. Уровень нормативных потерь на 2019 г. предприятию утвержден не был, в расчете тарифа на 2019 год по передаче электрической энергии Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края был принят в размере 8,23 %.

2.6.2. Мероприятий по снижению потерь в сетях не проводились в связи с отсутствием финансирования.

2.6.3. Закупка ФКП «Пермский пороховой завод» электрической энергии для компенсации потерь в сетях за 2019 год составила : 591 000 кВтч.

2.6.4. Из абонентов, пользующихся услугами по транспортировке электрической энергии по сетям ФКП «Пермский пороховой завод» фактические потери оплачивает садовый кооператив «Сосновый бор». Объем потерь за 2019 год составил 7 860 кВтч.

2.7. Зона деятельности ФКП «Пермский пороховой завод»: г. Пермь, Кировский район, территория завода и прилегающие к ней территории.

2.8. Техническое состояние сетей ФКП «Пермский пороховой завод»:

2.8.1. Электроснабжение ФКП «Пермский пороховой завод» осуществляется с ГПП «Кировская» 110/6 кВ. Трансформаторных подстанций 35кВ и выше на предприятии больше нет.

2.8.2. Аварийные отключения по границам территориальных зон деятельности ФКП «Пермский пороховой завод», вызванных внеплановыми отключениями и авариями за 2019 год не производились.

Электрическая энергия была поставлена в полном объеме.

2.8.3. Объемов свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности нет в наличии.

2.8.4. Сводная информация по ремонтам, проведенным в 2019 году:

- устранение замечаний и дефектов в РУ-6 кВ, в низковольтных щитах 0,4 кВ и силовых трансформаторов согласно перечня текущего ремонта подстанций предприятия:
- ремонт периметра освещения НПК-2 НИИПМ с 09.01.2019 по 10.01.2019;
- ремонт низковольтного щита 0,4 кВ 1 секции ПС № 86 с 17.01.2019 по 18.01.2019
- ремонт кабельных линий 6 кВ, находящихся на повреждении ф.513 ГПП-1 –ПС № 156, ф. 604 ПС № 38- ГНС района с 09.01.2019 по 31.01.2019;
- ремонт электрооборудования объектов УСХО, СПЧ – 12,13, ВЧ № 3426, производства № 29 с 09.01.2019 по 31.01.2019.
- устранение замечаний и дефектов в РУ-6 кВ, в низковольтных щитах 0,4 кВ и силовых трансформаторов согласно перечня текущего ремонта подстанций предприятия с 01.02.2019 по 28.02.2019:
- ремонт трансформаторов № 1,2 с доливкой масла в ПС № 157 с 25.02.2019 по 25.02.2019;
- ремонт кабельных линий 6 кВ, находящихся на повреждении с 01.02.2019 по 28.02.2019:
- ф.513 ГПП-1 – ПС № 156, ф. 604 ПС № 38- ГНС района с 15.02.2019 по 15.02.2019;
- ремонт электрооборудования объектов УСХО, СПЧ – 12,13, ВЧ № 3426, производства № 29 с 01.02.2019 по 28.02.2019.
- устранение замечаний и дефектов в РУ-6 кВ, в низковольтных щитах 0,4 кВ и силовых трансформаторов согласно перечня текущего ремонта подстанций предприятия с 01.03.2019 по 29.03.2019:

- текущий ремонт трансформаторов с доливкой масла в ПС № 27А трансформатор № 1, ПС № 102 трансформаторы № 1,2, ПС № 58А трансформатор № 2, ПС № 33 трансформатор № 1, ПС № 3 трансформаторы № 1,2 с 01.03.2019 по 29.03.2019;
- ремонт высоковольтной ячейки 6кВ на трансформатор № 1 в ПС № 39А с 18.03.2019 по 18.03.2019;
- ремонт, наладка высоковольтных ячеек 6кВ № 374,375 РУ-6кВ в ПС № 115 с 20.03.2019 по 25.03.2019;
- демонтаж кабельных линий 6кВ на ПС № 127 с 01.03.2019 по 07.03.2019;
- ремонт кабельных линий 6 кВ, находящихся на повреждении с 01.03.2019 по 29.03.2019:
- ф.513 ГПП-1 – ПС № 156, ф. 93 ПС № 26- ПС № 22 с 01.03.2019 по 07.03.2019 ;
- ремонт электрооборудования объектов УСХО, СПЧ – 12,13, ВЧ № 3426, производства № 29 с 01.03.2019 по 29.03.2019.
- устранение замечаний и дефектов в РУ-6 кВ, в низковольтных щитах 0,4 кВ и силовых трансформаторов согласно перечня текущего ремонта подстанций предприятия с 01.04.2019 по 30.03.2019:
- текущий ремонт трансформаторов с доливкой масла: ПС № 4 трансформатор № 2, ПС № 16 трансформатор № 1,2, ПС № 17 трансформатор с 01.04.2019 по 11.04.2019;
- текущий ремонт низковольтного щита 0,4 кВ ПС № 10 с 12.04.2019 по 12.04.2019;
- монтаж кабельной перемычки 6 кВ и концевых муфт в ПС № 107 РУ-6кВ яч.478,482 на ПС № 111 с 17.04.2019 по 17.04.2019;
- устранение аварии на ГПП-1 ЗРУ-6 кВ 1 секции, ПС № 107 РУ-6 кВ с 18.04.2019 по 30.04.2019;
- ремонт кабельных линий 6 кВ, находящихся на повреждении:
- ф.513 ГПП-1 – ПС № 156 с 01.04.2019 по 30.04.2019;
- текущий ремонт эл. оборудования подстанций с 01.04.2019 по 26.04.2019:
- ремонт трансформаторов № 1,2 в ПС № 72 с 01.04.2019 по 26.04.2019 ;
- ремонт низковольтного щита 0,4 кВ в ПС № 72 с 01.04.2019 по 26.04.2019;
- ремонт заземляющего устройства в ПС № 72 с 01.04.2019 по 26.04.2019;
- ремонт электрооборудования объектов УСХО, СПЧ – 12,13, ВЧ № 3426, производства № 29 с 01.04.2019 по 30.04.2019.
- устранение замечаний и дефектов в РУ-6 кВ, в низковольтных щитах 0,4 кВ и силовых трансформаторов согласно перечня текущего ремонта подстанций предприятия с 01.04.2019 по 30.03.2019:
- текущий ремонт низковольтного щита 0,4 кВ ПС № 103 1 секция с 06.05.2019 по 07.05.2019;
- ремонт ГПП-1 РУ-6 кВ 1 секция с 06.05.2019 по 23.05.2019;
- ремонт ПС № 107 РУ-6 кВ с 06.05.2019 по 06.05.2019;
- ремонт КТПН – 5 601 объект 06.05.2019 по 24.05.2019;
- ремонт кабельных линий 6 кВ, находящихся на повреждении:
- ф.266 от ПС № 61- ПС № 62- ПС № 62а с 06.05.2019 по 08.05.2019;
- ф.600 ПС № 38 – ПС № 15 с 06.05.2019 по 15.05.2019;
- ф.479 ПС № 107 – ПС № 111/1 с 06.05.2019 по 31.05.2019;
- ремонт электрооборудования объектов УСХО, СПЧ – 12,13, ВЧ № 3426, производства № 29 с 06.05.2019 по 31.05.2019.
- устранение замечаний и дефектов в РУ-6 кВ, в низковольтных щитах 0,4 кВ и силовых трансформаторов согласно перечня текущего ремонта подстанций

- предприятия с 03.06.2019 по 28.06.2019;
- текущий ремонт трансформатора № 1 с доливкой масла в ПС № 30а с 03.06.2019 по 04.06.2019;
- текущий ремонт трансформаторов № 1,2 с доливкой масла в ПС № 30е с 04.06.2019 по 05.06.2019;
- монтаж электроосвещения ЗРУ-6 кВ с 06.06.2019 по 17.06.2019;
- ремонт РУ-6 кВ в ПС № 107 03.06.2019 по 25.06.2019;
- ремонт КТПН-5 601 объект с 03.06.2019 по 19.06.2019;
- ремонт кабельной линии 6 кВ: ф.497 от ПС № 107- ПС № 105 с 03.06.2019 по 28.06.2019;
- ремонт электрооборудования объектов УСХО, СПЧ – 12,13, ВЧ № 3426, производства № 29 с 03.06.2019 по 28.06.2019.
- устранение замечаний и дефектов в РУ-6 кВ, в низковольтных щитах 0,4 кВ и силовых трансформаторов согласно перечня текущего ремонта подстанций предприятия с 01.07.2019 по 31.07.2019;
- текущий ремонт трансформатора № 1 с доливкой масла в ПС № 30а с 01.07.2019 по 02.07.2019;
- текущий ремонт трансформаторов № 1,2 с доливкой масла в ПС № 30е с 01.07.2019 по 05.07.2019;
- монтаж электроосвещения ЗРУ-6 кВ с 08.07.2019 по 16.07.2019;
- ремонт РУ-6 кВ в ПС № 107 01.07.2019 по 23.07.2019;
- ремонт КТПН-5 601 объект с 01.07.2019 по 19.07.2019;
- ремонт кабельной линии 6 кВ: ф.497 от ПС № 107- ПС № 105 с 01.07.2019 по 26.07.2019;
- ремонт электрооборудования объектов УСХО, СПЧ – 12,13, ВЧ № 3426, производства № 29 с 01.07.2019 по 31.07.2019.
- устранение замечаний и дефектов в РУ-6 кВ, в низковольтных щитах 0,4 кВ и силовых трансформаторов согласно перечня текущего ремонта подстанций предприятия с 01.08.2019 по 31.08.2019;
- текущий ремонт трансформатора № 1 с доливкой масла в ПС № 30а с 01.08.2019 по 02.08.2019;
- текущий ремонт трансформаторов № 1,2 с доливкой масла в ПС № 30е с 01.08.2019 по 05.08.2019;
- монтаж электроосвещения ЗРУ-6 кВ с 08.08.2019 по 16.08.2019;
- ремонт РУ-6 кВ в ПС № 107 01.08.2019 по 23.08.2019;
- ремонт КТПН-5 601 объект с 01.08.2019 по 19.08.2019;
- ремонт кабельной линии 6 кВ: ф.497 от ПС № 107- ПС № 105 с 01.08.2019 по 26.08.2019;
- ремонт электрооборудования объектов УСХО, СПЧ – 12,13, ВЧ № 3426, производства № 29 с 01.08.2019 по 31.08.2019.
- устранение замечаний и дефектов в РУ-6 кВ, в низковольтных щитах 0,4 кВ и силовых трансформаторов согласно перечня текущего ремонта подстанций предприятия с 02.09.2019 по 30.09.2019;
- установка, монтаж КТПН- 6кВ/1000кВА в цехе № 10 с 06.09.2019 по 06.09.2019
- ремонт рубильника 0,4кВ в низковольтном щите в ПС № 23 с 12.09.2019 по 12.09.2019
- фазировка кабельных линий 6кВ ф 506 на ПС № 38, ф.479 на ПС № 111 с 18.09.2019 по 18.09.2019
- ремонт низковольтного щита 0,4кВ на ПС № 16 с 20.09.2019 по 20.09.2019

- ремонт трансформатора № 1 и вводного автоматического выключателя № 1 0,4кВ на ПС № 157 с 02.09.2019 по 30.09.2019
- ремонт РУ-6кВ на ПС № 0810 Кировоградская, 4а с 24.09.2019 по 27.09.2019
- доливка масла в масляный выключатель яч.РУ-6кВ на ПС № 1 с 04.09.2019 по 04.09.2019
- ремонт РУ-6кВ на ПС № 107 с 02.09.2019 по 30.09.2019
- ремонт КТПН-5 601 объект с 02.09.2019 по 30.09.2019
- ремонт кабельных линий 6кВ с 02.09.2019 по 30.09.2019
- ремонт кабельной линии 6кВ на ПС № 3 – ПС № 4 с 10.09.2019 по 10.09.2019
- ремонт кабельной линии 6кВ на ПС № 7 – ПС № 3 с 16.09.2019 по 16.09.2019
- ремонт электрооборудования объектов УСХО, СПЧ – 12,13, ВЧ № 3426, производства № 29 с 02.09.2019 по 30.09.2019
- измерение сопротивления с 01.09.2019 по 17.09.2019.
- устранение замечаний и дефектов в РУ-6 кВ, в низковольтных щитах 0,4 кВ и силовых трансформаторов согласно перечня текущего ремонта подстанций предприятия с 01.10.2019 по 31.10.2019;
- ремонт привода отделителя № 1 ОРУ 110 кВ ГПП-1 с 01.10.2019 по 01.10.2019
- ремонт яч. 513 с доливкой масла в РУ-6 кВ ГПП-1 с 10.10.2019 по 10.10.2019
- ремонт яч. 627 с доливкой масла в РУ-6 кВ ПС № 6 с 11.10.2019 по 11.10.2019
- ремонт яч.430 с доливкой масла в РУ-6 кВ ПС № 103 с 14.10.2019 по 14.10.2019
- ремонт яч.452 с доливкой масла в РУ-6 кВ ПС № 104 с 15.10.2019 по 15.10.2019
- ремонт РУ-6 кВ в ПС № 38 с 28.10.2019 по 28.10.2019
- ремонт РУ-6 кВ в ПС № 107 с 01.10.2019 по 31.10.2019
- ремонт КТПН-5 601 объекта с 01.10.2019 по 31.10.2019
- ремонт кабельных линий 6кВ с 01.10.2019 по 31.10.2019
- ремонт кабельной линии 6кВ на ПС № 103 – ПС № 110/3 с 22.10.2019 по 22.10.2019
- ремонт кабельной линии 6кВ на ПС № 81 – ПС № 74 с 18.10.2019 по 18.10.2019
- ремонт кабельной линии 6 кВ на ПС № 11 – ПС Химград ф.23 с 24.10.2019 по 24.10.2019
- ремонт электрооборудования объектов УСХО, СПЧ – 12,13, ВЧ № 3426, производства № 29 с 01.10.2019 по 31.10.2019
- измерение сопротивления с 01.10.2019 по 17.10.2019.
- устранение замечаний и дефектов в РУ-6 кВ, в низковольтных щитах 0,4 кВ и силовых трансформаторов согласно перечня текущего ремонта подстанций предприятия с 01.11.2019 по 29.11.2019;
- ремонт секции № 1 в РУ-6 кВ ГПП-1 с 01.11.2019 по 01.11.2019
- ремонт яч. 577 с доливкой масла в РУ-6 кВ ПС № 127 с 12.11.2019 по 12.11.2019
- прокладка кабеля 6 кВ в РУ-6 кВ ПС № 103 с 01.11.2019 по 29.11.2019
- ремонт РУ-6 кВ ПС № 107 с 01.11.2019 по 29.11.2019
- ремонт КТПН – 5 601 объект с 01.11.2019 по 29.11.2019
- ремонт кабельных линий 6кВ с 01.11.2019 по 30.11.2019
- ремонт кабельной линии 6кВ на ПС № 81 – ПС № 74 ф. 392 с 01.11.2019 по 29.11.2019
- ремонт кабельной линии 6кВ на ПС № 66 – ПС № 127 с 21.11.2019 по 21.11.2019
- ремонт электрооборудования объектов УСХО, СПЧ – 12,13, ВЧ № 3426, производства № 29 с 01.11.2019 по 29.11.2019
- измерение сопротивления с 01.11.2019 по 15.11.2019.
- устранение замечаний и дефектов в РУ-6 кВ, в низковольтных щитах 0,4 кВ и

силовых трансформаторов согласно перечня текущего ремонта подстанций предприятия с 02.12.2019 по 31.12.2019;

- ремонт трансформатора № 2 в РУ-6 кВ ПС № 16 с 04.12.2019 по 04.12.2019
- ремонт трансформатора № 1 в РУ-6 кВ ПС № 1 с 10.12.2019 по 10.12.2019
- ремонт яч.617,624 в РУ-6 кВ ПС № 6 с 11.12.2019 по 11.12.2019
- ремонт РУ-6 кВ ПС № 107 с 02.12.2019 по 31.12.2019
- ремонт КТПН – 5 601 объект с 02.12.2019 по 31.12.2019
- ремонт кабельных линий 6кВ с 02.12.2019 по 31.12.2019
- ремонт кабельной линии 6кВ на ПС № 81 – ПС № 74 ф. 392 с 03.12.2019 по 03.12.2019
- ремонт кабельной линии 6кВ на ГПП-1-ПС № 38 ф.519 с 02.12.2019 по 30.12.2019
- ремонт кабельной линии 6кВ на ПС № 74 – ПС № 77 с 18.12.2019 по 18.12.2019
- монтаж кабельной линии 6кВ с ПС № 106 до компрессора № 2 с 24.12.2019 по 24.12.2019
- ремонт электрооборудования объектов УСХО, СПЧ – 12,13, ВЧ № 3426, производства № 29 с 02.12.2019 по 30.12.2019
- измерение сопротивления с 02.12.2019 по 17.12.2019.

3. За 2019 год технологических присоединений к сетям ФКП «Пермский пороховой завод» не осуществлялось, технической возможности доступа к регулируемым услугам по передаче электрической энергии не существует, заявок на технологическое присоединение в 2019 году не подавалось, следовательно, не было ни заключенных договоров на осуществление технологических присоединений к электрическим сетям ФКП «Пермский пороховой завод», ни аннулированных заявок, ни выполненных присоединений за 2019 год.

4. Условия, на которых осуществляется поставка услуг по передаче электрической энергии по сетям ФКП «Пермский пороховой завод» указаны в договоре № 143-1365/07 от 24.10.2007г., заключенного с ОАО «МРСК Урала»-«Пермэнерго» (в связи с большим объемом, копия договора предоставляется по запросу).

5. В 2019 году мероприятия, необходимые для осуществления технологических присоединений к электрическим сетям ФКП «Пермский пороховой завод» не разрабатывались.

6. Паспорта услуг прилагаются.

7. Лиц, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу других лиц нет.

8. Инвестиционная программа на 2018 – 2019 годы на предприятии не принималась и в Администрации Пермского края не утверждалась.

9. Информация о корпоративных правилах осуществления закупок на предприятии выложена на официальном сайте предприятия:

<http://www.fkpppz.ru/category/normative-legal-acts>

10. Информация о способах приобретения, стоимости и об объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг:

1). Сведения о месте размещения положения о закупках регулируемой организации:

<http://www.fkpppz.ru/category/normative-legal-acts>

2). Сведения о планировании конкурсных процедур и результатах их проведения:

<http://www.fkpppz.ru/torgi-info/tenders.php>

<http://www.fkpppz.ru/torgi-info/iocp.php>

11. Информация о возможности подачи заявки на осуществление технологического присоединения:

Заявитель может направить заявку на технологическое присоединения в адрес начальника электротехнического бюро отдела главного энергетика службы главного энергетика ФКП «Пермский пороховой завод» 614113, г. Пермь, ул. Гальперина, 11, в свободной форме одним из следующих способов:

- 1) Лично, по указанному адресу;
- 2) Почтой, по указанному адресу;
- 3) По электронной почте energetic@explosives.ru.

12. Информация об объеме и стоимости электроэнергии (мощности) за расчетный период 2019 год, приобретаемой по каждому договору в целях компенсации потерь: объем электрической энергии в целях компенсации потерь ВН (технологический расход (потери)) за 2019 год по договору энергоснабжения № 74 от 01.07.2008 года составил 591 000 кВтч, цена за 1 кВтч 2,459297 руб, стоимость технологического расхода за 2019 год составила без НДС 1 453 444,57 руб.

13. Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты содержится в приложенном паспорте услуги (процесса) сетевой организации «Технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации (в том числе опосредованное присоединение)».

Договор

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств)

г. Пермь «____» _____ 2015г.

Федеральное казенное предприятие «Пермский пороховой завод», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице _____ с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. По настоящему договору Сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя (далее – технологическое присоединение) от _____ до _____, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

1.1.1. максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств ____ кВт;

1.1.2. категория надежности ____;

1.1.3. класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение ____ кВ;

1.1.4. ранее присоединенная в точке присоединения, указанной в пункте 1.4. настоящего договора, мощность ____ кВт;

1.2. Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

1.3. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения _____, расположенного по адресу: _____.

1.4. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии _____ метров от границы участка Заявителя, на котором располагаются присоединяемые объекты Заявителя.

1.5. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении №1 к настоящему договору.

1.6. Срок действия технических условий составляет ____ год со дня заключения настоящего договора.

1.7. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет ____ дней со дня заключения настоящего договора.

2. Права и обязанности Сторон

2.1. Сетевая организация обязуется:

2.1.1. Надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на Сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя, указанные в технических условиях.

2.1.2. В течение ____ рабочих дней со дня уведомления Заявителем Сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя.

2.1.3. Не позднее ___ рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования) настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии Заявителя акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности (приложение № 5), акт о технологическом присоединении (приложение № 4) и направить их Заявителю.

2.1.4. Принимать от Заявителя письменные заявки на введение ограничения режима потребления/передачи электроэнергии, выданные последним в соответствии с согласованным графиком, и осуществлять действия по ограничению режима потребления/передачи электроэнергии.

2.1.5. Согласовать график производства скрытых работ и при получении уведомления от Заявителя о сдаче скрытых работ обеспечить их приемку путем подписания соответствующих актов.

2.2. Сетевая организация имеет право осуществлять контроль выполнения Заявителем технических условий и обязательств по настоящему договору, в том числе путем направления запросов и направления уполномоченных представителей в место расположения энергоустановок Заявителя, а также путем составления документов, перечень которых указан в приложении № 2 к договору.

2.3. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению Заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

2.4. Заявитель обязуется:

2.4.1. Надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на Заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя, указанные в технических условиях.

2.4.2. Принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств Сетевой организацией; после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности (приложение № 5).

2.4.3. После выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка Заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить Сетевую организацию о выполнении технических условий.

2.4.4. При проверке Сторонами выполнения Заявителем технических условий подписать со своей стороны акт о выполнении технических условий, включающий акт осмотра приборов учета и согласования расчетной схемы учета электроэнергии (мощности) (приложение № 3).

2.4.5. Обеспечить доступ Сетевой организации в энергоустановки Заявителя и участие уполномоченного представителя Заявителя при выполнении Сетевой организацией работ по фактическому присоединению энергоустановок Заявителя к электрическим сетям Сетевой организации. Непредставление доступа или отсутствие уполномоченного представителя Заявителя, в случае если Заявитель был уведомлен надлежащим образом, является основанием для Сетевой организации перенести сроки выполнения работ по фактическому присоединению.

2.4.6. Принять от Сетевой организации и в течение ___ рабочих дней с момента получения подписать и передать Сетевой организации акт о технологическом присоединении (приложение № 4). В случае не подписания акта о технологическом присоединении в указанный срок или в случае не представления в этот срок

мотивированного письменного отказа в его подписании, акт считается подписанным со стороны Заявителя.

2.4.7. Надлежащим образом исполнять указанные в разделе 3 настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение.

2.4.8. Уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные Сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование двух и более источников электроснабжения.

2.4.9. Устранять, указанные Сетевой организацией в ходе приемки, претензии к качеству выполнения технических условий. Доказательством приемки Сетевой организацией работ по выполнению технических условий является подписанный Сетевой организацией акт о выполнении технических условий, включающий акт осмотра приборов учета и согласования расчетной схемы учета электроэнергии (мощности).

2.5. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в Сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

3. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

3.1. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с

и составляет _____ рублей _____ копеек.

3.2. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется Заявителем в следующем _____ порядке:

(указываются порядок и сроки внесения платы за технологическое присоединение).

3.3. Датой исполнения обязательства Заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации.

4. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

4.1. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, Сетевая организация - до границ участка Заявителя.

5. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

5.1. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

5.2. Договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон и по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

5.3. Заявитель вправе при нарушении Сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

5.4. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой.

5.5. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.6. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

5.7. Надлежащим подтверждением наличия обстоятельств непреодолимой силы служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти или иными уполномоченными организациями.

6. Порядок разрешения споров

6.1. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7. Срок действия договора

7.1. Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до момента исполнения Сторонами своих обязательств в полном объеме, если иное не предусмотрено в настоящем договоре. Настоящий договор может быть расторгнут досрочно по соглашению Сторон.

7.2. Заявитель обязан уведомить Сетевую компанию о расторжении договора не позднее чем за ___ дней до планируемой даты расторжения настоящего договора, при этом Стороны обязаны составить акт сверки расчетов. В этом случае настоящий договор считается расторгнутым с момента полного взаиморасчета Сторон.

8. Заключительные положения

8.1. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую по одному экземпляру каждой из Сторон.

8.2. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими Сторонами.

8.3. Признание недействительным(ми) отдельного(ых) положения(ий) настоящего договора не влечет признания его недействительности в целом. В случае расхождения отдельных положений настоящего договора с положениями действующего законодательства, Стороны руководствуются условиями настоящего договора.

8.4. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении настоящего договора, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме, как в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации или соглашением Сторон) в течение срока действия настоящего договора и в течение трех лет после его окончания.

8.5. Стороны обязуются письменно уведомлять друг друга об изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смене руководства, отзыве (отмене) доверенностей, реорганизации, ликвидации и иных обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим договором обязательств, в срок не позднее 10 дней с момента наступления соответствующих обстоятельств.

9. Приложения к договору

9.1. Приложение № 1 «Технические условия для технологического присоединения энергоустановок Заказчика к электрическим сетям».

9.2. Приложение № 2 «Перечень актов к составлению в ходе выполнения Исполнителем приемки скрытых работ и контрольных функций».

9.3. Приложение №3 «Форма акта о выполнении ТУ, включающего акт осмотра приборов учета и согласования расчетной схемы учета электроэнергии (мощности).

9.4. Приложение № 4 «Акт о технологическом присоединении».

9.5. Приложение № 5 «Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон».

9.6. Все приложения и соглашения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью и вступают в силу после подписания настоящего договора и осуществления платежей, предусмотренных пунктами 3.1 и 3.2 настоящего договора.

10. Реквизиты Сторон

Сетевая организация:

Юридический / почтовый адрес: 614113,
г. Пермь, ул. Гальперина, 11
ИНН 5908006119
КПП 590801001
ОГРН 1025901604156
Р/счет № 405 028 104 030 000 000 04
в Приволжском филиале ПАО
«Промсвязьбанк» г. Нижний Новгород
К/счет № 301 018 107 000 000 00 803
БИК 042202803

Заявитель:

Подписи:

«Сетевая организация»:

«Заявитель»

ФКП

«Пермский пороховой завод»

ПАСПОРТ УСЛУГИ (ПРОЦЕССА) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

1. Технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации (в том числе опосредованное присоединение).

Потребитель: юридические лица, индивидуальные предприниматели

Условия оказания услуг (процесса): оформление заявки потребителем

Порядок оказания услуг (процесса):

№ п/п	Этап	Содержание/Условия этапа	Форма предоставления	Срок исполнения	Ссылка на нормативный акт
1	2	3	4	5	6
1	Подача заявки на технологическое присоединение с приложением необходимых документов.	Рассмотрение заявки, проверка прилагаемой документации, принятие решения о дальнейшем статусе заявки, назначение ответственного за выполнение заявки.	Направляется в адрес начальника электротехнического бюро отдела главного энергетика службы главного энергетика ФКП «Пермский пороховой завод» 614113, г. Пермь, ул.Гальперина, 11, в свободной форме одним из следующих способов: 1. Лично 2. Почтой 3. По электронной почте energetic@explosives.ru	При отсутствии замечаний срок подготовки документов 30 дней, в случае отсутствия необходимых сведений Сетевая организация уведомляет Заявителя в течение 6 рабочих дней.	Постановление Правительства РФ № 861 от 27.12.2004г. «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...», Приказ Федеральной службы по тарифам № 209-э/1 от 11.09.2012г. «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

2	Разработка технических условий.	Технические условия являются неотъемлемой частью договора на технологическое присоединение, в них указывается точка присоединения, распределение обязанностей между сторонами по исполнению технических условий, требования к приборам учета, к усилению существующей сети и т.д.		30 дней с момента подачи заявки или даты направления недостающих сведений.	-//-
3	Подготовка договора на технологические присоединения.	Договор на технологическое присоединение должен содержать срок осуществления мероприятий.	Вручается лично Заявителю, либо отправляется почтой (2 экз. договора на технологическое присоединение и 2 экз. технических условий).	30 дней с момента подачи заявки или с даты получения недостающих сведений.	-//-
4	Разрешение споров	В случае несогласия с предоставленным сетевой организацией проектом договора на технологическое	Письменное обращение в отдел главного энергетика ФКП «Пермский пороховой завод» ул.Гальперина, 11	В течение 30 дней со дня получения подписанного со стороны Сетевой организации договора.	-//-

		присоединение Заявитель вправе направить мотивированный отказ от его подписания или протокол разногласий к договору на технологическое присоединение.			-//-
5	Заключение договора на технологическое присоединение.	Заявитель подписывает оба экземпляра договора.	Направляет 1 экземпляр Сетевой организации с приложением к нему документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего договор.	В течение 30 дней с даты получения подписанного Сетевой организацией договора на технологическое присоединение.	-//-
6	Оплата услуг на технологическое присоединение.	--	--	--	-//-
7	Выполнение Заявителем мероприятий по технологическому присоединению, указанных в технических условиях.	Согласно технических условий.	Перечень документов указан в договоре на технологическое присоединение.	В соответствии с условиями договора на технологическое присоединение.	-//-
8	Получение разрешения	Разрешение требуется:	Личное обращение Заявителя в	Согласно внутреннего	

	уполномоченного органа власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя.	1. для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью выше 670 кВт, мощностью до 150 кВт включительно по 2 и более источникам энергоснабжения.	Ростехнадзор.	регламента, утвержденного в Центральном управлении федеральной службы по технологическому и атомному надзору.	-//- -//-
9	Выполнение Сетевой организацией мероприятий потехнологическому присоединению.	После проверки выполнения Заявителем технических условий Сетевая организация осуществляет комплекс технических и организационных мероприятий: - сетевой организацией составляется Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности в 2	Акты о технологическом присоединении вручаются лично Заявителю либо отправляются почтой письмом по 2 экз. каждого из Актов.	Мероприятия по технологическому присоединению должны быть выполнены согласно условий договора.	-//-

		<p>экз., подписываются с обеих сторон и 1 экз. выдается Заявителю для заключения договора с Энергоснабжающей организацией;</p> <ul style="list-style-type: none">- Сетевая организация выдает справку о выполнении технических условий;- Сетевой организацией составляется Акт приемки схемы учета;- Сетевая организация направляет Заявителя в Энергоснабжающую компанию для заключения договора купли-продажи электрической энергии. После заключения договора на куплю-продажу с Энергоснабжающей организацией				-//-
--	--	---	--	--	--	------

		Сетевая организация обеспечивает физическое соединение энергопринимающих устройств Заявителя и энергоустановок Сетевой организации в точке балансового разграничения и фактическую подачу напряжения Заявителю. Исполнение Сторонами обязательств по договору технологического присоединения оформляется путем подписания Актов на технологическое присоединение.			-//-
--	--	---	--	--	------

Контактная информация для направления обращений:

Номер телефона ФКП «Пермский пороховой завод»: (342)250-17-44

Адрес электронной почты ФКП «Пермский пороховой завод»: energetic@explosives.ru или ppz@perm.ru

ПАСПОРТ УСЛУГИ (ПРОЦЕССА) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

1. Предоставление справочной информации потребителям по вопросам оказания услуг по передаче электрической энергии, технологическому присоединению, качеству электрической энергии.

Потребитель: юридические лица, индивидуальные предприниматели

Условия оказания услуг (процесса): бесплатно

Порядок оказания услуг (процесса):

№ п/п	Этап	Содержание/Условия этапа	Форма предоставления	Срок исполнения	Ссылка на нормативный акт
1	2	3	4	5	6
1	Прием обращения от потребителя.	Предоставление развернутого ответа потребителю по теме обращения, перевод на специалистов Сетевой организации в зависимости от темы обращения.	Устно, по телефону.	Момент обращения.	Постановление Правительства РФ № 861 от 27.12.2004г. «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...», Приказ Федеральной службы по тарифам № 209-э/1 от 11.09.2012г. «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

2	Обработка полученной информации	Рассмотрение обращения потребителя с подготовкой документации, истории проблемы по теме обращения, статистических данных. Предоставление развернутого ответа потребителю по теме обращения специалистами Сетевой организации.	Устно, по телефону письменно, по электронной почте.	В течении 10 дней с момента поступления обращения. В случае запроса информации в других организациях, срок продлевается на время, необходимое для получения информации по отправленному запросу.	
---	---------------------------------	--	--	--	--

Контактная информация для направления обращений:

Номер телефона ФКП «Пермский пороховой завод»: (342)250-17-44

Адрес электронной почты ФКП «Пермский пороховой завод»: energetic@explosives.ru или ppz@perm.ru

ПАСПОРТ УСЛУГИ (ПРОЦЕССА) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

1. Согласование плана производства работ в охранной зоне линий электропередач, согласование проекта электроснабжения электроустановок, подключенных от сетей Сетевой организации.

Потребитель: юридические лица, индивидуальные предприниматели

Условия оказания услуг (процесса): оформление заявки потребителем

Порядок оказания услуг (процесса):

№ п/п	Этап	Содержание/Условия этапа	Форма предоставления	Срок исполнения	Ссылка на нормативный акт
1	2	3	4	5	6
1	Прием заявки.	В случае комплектности документов.	Очное обслуживание.	Ежедневно.	Постановление Правительства РФ № 861 от 27.12.2004г. «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...», Приказ Федеральной службы по тарифам № 209-э/1 от 11.09.2012г. «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

2	Проверка проекта на соответствие требованиям действующих Норм и Правил.	Составление актов о наличии нарушений действующих Норм и Правил (при наличии).	Очное обслуживание.	30 календарных дней с момента предоставления документов.	-//-
3	Согласование проекта инженерных сетей.	Постановка печати «Согласовано» в проекте с указанием дополнительных условий (в случае отсутствия нарушений действующих Норм и Правил).	Очное обслуживание.	30 календарных дней с момента предоставления документов.	-//-

Контактная информация для направления обращений:

Номер телефона ФКП «Пермский пороховой завод»: (342)250-17-44

Адрес электронной почты ФКП «Пермский пороховой завод»: energetic@explosives.ru или ppz@perm.ru