**

ё

*2020*

**Отчет**

**по результатам подготовки рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами на 2019 год в отношении   
филиала ПАО «Россети Юг» - «Nэнерго»**

**по Договору на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами   
за период 2017-2019гг.,**

**№ 10002001000039 от 28.01.2020 года**

**Этап № 1.2.1.**

***Оглавление***

[**1.** **Вводная часть** 4](#_Toc70411196)

[**1.1.** **Сведения о Заказчике** 4](#_Toc70411197)

[**1.2.** **Сведения об Исполнителе** 4](#_Toc70411198)

[**1.3.** **Основание для оказания услуг** 5](#_Toc70411199)

[**1.4.** **Цель оказания услуг** 5](#_Toc70411200)

[**1.5.** **Нормативно-правовая база** 7](#_Toc70411201)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2019 год в отношении ПАО «Россети Юг» (далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель) на основании экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующим органом в отношении филиала ПАО «МРСК Юга» - «Nэнерго» (далее – регулируемая организация, Филиал) при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год на территории Nской области, экспертизы обосновывающих материалов, представленных филиалом   
ПАО «МРСК Юга» - «Nэнерго» в регулирующий орган – Комитет тарифного регулирования Nской области (далее – регулирующий орган, КТР Nской области, Комитет) в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, экспертизы обоснованности решений, принятых Комитетом тарифного регулирования Nской области при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) филиала ПАО «МРСК Юга» - «Nэнерго» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Исполнителем рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для оценки обоснованности принятых Комитетом тарифного регулирования Nской области тарифно-балансовых решений, при этом Исполнитель исходил из того, что представленная Заказчиком информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель Заказчика.

Генеральный директор ООО «ЭК ЭПАР» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_В. Н. Логинов

### **Вводная часть**

### **Сведения о Заказчике**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Информация |
| Организационно-правовая форма и полное наименование Заказчика | Публичное акционерное общество «Россети Юг» |
| Краткое наименование Заказчика | ПАО «Россети Юг» |
| ОГРН | 1076164009096 |
| ИНН/КПП | 6164266561 / 997650001 |
| Юридический адрес Заказчика | 344 002, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49 |
| Место нахождения Заказчика | 344 002, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49 |
| Реквизиты Заказчика | Астраханское отделение № 8625 ПАО СБЕРБАНК  г. Астрахань  р/с 40702810405000003518  БИК 041203602  к/с 30101810500000000602 |
| Получатель услуги | Филиал ПАО «Россети Юг» - «Nэнерго» |
| Юридический и почтовый адрес | 400 066, г. N, пр. Ленина, 15, а/я 126 |

### **Сведения об Исполнителе**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Информация |
| Организационно-правовая форма и полное наименование Исполнителя | Общество с ограниченной ответственностью «Экспертная компания ЭПАР» |
| Краткое наименование Исполнителя | ООО «ЭК ЭПАР» |
| ОГРН | 1027700164304 |
| ИНН / КПП | 7722184448 / 770401001 |
| Юридический адрес Исполнителя | 119 121, г. Москва, 1-й пер. Тружеников, д. 14, стр. 2, помещение № I, этаж – П, комната 8 |
| Место нахождения Исполнителя | 123 557, г. Москва, Средний Тишинский переулок, д. 28 |
| Реквизиты | р/с 40702810287060000071 ПАО РОСБАНК к/с 30101810000000000256  БИК 044525256 |

### 

### **Основание для оказания услуг**

Основанием для оказания услуг является договор № 10002001000039 от 28.01.2020 года на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами за период 2017-2019 гг., заключенный между Обществом с ограниченной ответственностью «Экспертная компания ЭПАР» (ООО «ЭК ЭПАР»), в лице Генерального директора Логинова Виктора Никитовича, и Публичным акционерным обществом «Россети Юг» (ПАО «Россети Юг»), в лице Генерального директора Эбзеева Бориса Борисовича.

### **Цель оказания услуг**

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Комитетом тарифного регулирования Nской области в отношении филиала ПАО «МРСК Юга» - «Nэнерго» при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Nэнерго» в Комитет тарифного регулирования Nской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Комитетом тарифного регулирования Nской области при определении необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Nэнерго» при установлении тарифов.

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Комитетом тарифного регулирования Nской области.

**Этап № 1.2.1.**

* + 1. Подготовка фрагментарных рекомендаций и предложений к формированию пакета обосновывающих документов, предоставляемых филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Nэнерго» в Комитет тарифного регулирования Nской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год.
    2. Подготовка фрагментарных рекомендаций и предложений к формированию балансов электрической энергии (мощности), принимаемых Комитетом тарифного регулирования Nской области в расчет тарифов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Nэнерго» по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год.
    3. Подготовка фрагментарных рекомендаций и предложений по формированию необходимой валовой выручки, принимаемой Комитетом тарифного регулирования Nской области в расчет тарифов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Nэнерго» по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год.

### **Нормативно-правовая база**

При проведении анализа Исполнитель руководствовался следующими нормативно-правовыми актами (в редакциях, действующих на момент установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии):

* Налоговый кодекс Российской Федерации;
* Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») (далее – Основы ценообразования № 1178);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Порядок № 585);
* Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
* Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее – Методические указания № 421-э);
* Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 215-э/1);
* Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2);
* Приказ ФСТ России от 12 апреля 2012 г. №  53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей» (далее – Порядок № 53-э/1);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания № 1256);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (далее – Приказ № 320);
* Нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;
* иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для анализа.

### **Корректировка**

None

None

### **Корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**

None

None

### **Расчетная величина собственных средств для финансирования ИП, учтенная при установлении тарифов**

None

None

### **Объем фактического финансирования ИП за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)**

None

None

### **Объем фактического финансирования ИП за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)**

None

None

### **Фактический объем финансирования мероприятий ИП, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного утвержденной (скорректированной)ИП, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)**

None

None

### **Фактический объем финансирования мероприятий ИП, отсутствующие в инвестиционной программе, предусмотренного утвержденной (скорректированной)ИП, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)**

None

None

### **Фактический объем финансирования мероприятий ИП, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного утвержденной (скорректированной)ИП, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)**

None

None

### **Фактический объем финансирования мероприятий ИП, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного утвержденной (скорректированной)ИП, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)**

None

None

### **Фактический объем финансирования мероприятий ИП, по которым выявлено превышение фактического финансирования над плановым финансированием, предусмотренного утвержденной (скорректированной)ИП, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)**

None

None

### **Плановый размер финансирования ИП за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)**

1

None

None

### **Корректировки необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)**

None

None

### **Расчет повышающего (понижающего) коэффициента**

None

None

### **Максимальный процент корректировки**

None

None

### **Обобщённый показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг**

None

None

### **Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию**

None

None

### **Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии**

None

None

### **Фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности)**

None

None

### **Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности), учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям**

None

None

### **Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации**

None

None

### **Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации**

None

None

### **Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности**

None

None

### **Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии**

None

None

### **Ставка на оплату потерь электрической энергии**

None

None

### **" Объем полезного отпуска, по форме статистической отчетности (форма -46 ээ)"**

None

None

### **Корректировка неподконтрольных расходов**

None

None

### **Фактические неподконтрольные расходы**

None

None

### **Налог на прибыль**

None

None

### **Сумма налога на прибыль по регулируемым видам деятельности**

None

None

### **Доля выручки от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и от услуг по технологическому присоединению в общей выручке**

None

None

### **Сумма налога на прибыль к уплате в бюджет субъекта РФ**

None

None

### **Сумма налога на прибыль к уплате в федеральный бюджет**

None

None

### **Доля налоговой базы, отнесенная на филиал**

None

None

### **Налоговая база**

None

None

### **Услуги ТСО**

None

None

### **Выпадающие доходы по ТП**

None

None

### **Прочие неподконтрольные расходы**

None

None

### **Дивиденды**

None

None

### **Прибыль на развитие**

None

None

### **Амортизация**

None

None

### **Отчисления на социальные нужды (ЕСН)**

None

None

### **Налоги**

None

None

### **Тепловая энергия**

None

None

### **Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств (проценты к уплате)**

None

None

### **Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"**

None

None

### **Корректировка подконтрольных расходов**

None

None

### **Расчетные данные**

None

None

### **Индекс изменения количества активов**

None

None

### **Исходные данные**

None

None

### **Фактический объем условных единиц , относящихся к регулируемой организации в 2-ом году долгосрочного периода регулирования**

None

None

### **Фактический объем условных единиц , относящихся к регулируемой организации в 3-ем году долгосрочного периода регулирования**

None

None

### **Коэффициент эластичности**

None

None

### **Фактический индекс инфляции**

None

None

### **Индекс эффективности подконтрольных расходов**

None

None

### **Подконтрольные расходы, утвержденные на 2-ом году долгосрочного периода регулирования**

None

None

### **Подконтрольные расходы, утвержденные на 3-ем году долгосрочного периода регулирования**

None

None

### **Неподконтрольные расходы**

None

None

### **Выпадающие доходы по технологическму присоединению**

None

None

### **Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения**

None

None

### **Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий «последней мили»**

None

None

### **Строительство трансформаторных подстанций**

None

None

### **Строительство воздушных линий**

None

None

### **Суммарный размер платы за технологическое присоединение**

None

None

### **Количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций)**

None

None

### **Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)**

None

None

### **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение**

None

None

### **Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения**

None

None

### **Прочие неподконтрольные расходы**

None

None

### **Прочие расходы (в т.ч. Членские взносы)**

None

None

### **штрафы за бездоговорное потребление**

None

None

### **доход от переоценки финансовых вложений,**

None

None

### **оприходование ТМЦ - стоимость ТМЦ, полученных в результате ликвидации основных средств**

None

None

### **Резерв по прочим условным обязательствам**

None

None

### **Резерв под обесценивание финансовых вложений**

None

None

### **Ритуальные расходы**

None

None

### **Материальная помощь ветеранам и пенсионерам ко дню Победы, Дню энергетика**

None

None

### **Расходы по проведению собрания акционеров**

None

None

### **Проведение землеустроительных работ и постановка на государственный кадастровый учет (в т. ч. межевание, установление охранных зон)**

None

None

### **Регистрация прав собственности на земельные участки, договоров аренды на земельные участки**

None

None

### **Государственная регистрация прав на недвижимое имущество, тех. инвентаризация**

None

None

### **Консультационные услуги, экспертиза**

None

None

### **Списание дебиторской задолженности**

None

None

### **Убыток прошлых лет, выявленный в отчетном периоде**

None

None

### **Расходы по списанию основных средств**

None

None

### **Убытки от реализации основных средств**

None

None

### **Невозмещаемый НДС**

None

None

### **Услуги банков и Расчетно-кассовое обслуживание**

None

None

### **Издержки по исполнительному производству**

None

None

### **Совещания, конкурсы по энергетической деятельности**

None

None

### **Возмещение морального и физического вреда**

None

None

### **Расходы на управление капиталом**

None

None

### **Госпошлина, судебные издержки**

None

None

### **Культурно-просветительские мероприятия**

None

None

### **Спортивно-массовые мероприятия**

None

None

### **Командировочные расходы**

None

None

### **Страховые взносы во внебюджетные фонды**

None

None

### **Отчисления в профком**

None

None

### **Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"**

None

None

### **Затраты на покупку потерь**

None

None

### **Ставка по оплате потерь**

None

None

### **Потери в сети ЕНЭС**

None

None

### **Плата за содержание сетей**

None

None

### **Ставка на содержание сетей**

None

None

### **Заявленная мощность**

None

None

### **Услуги ТСО**

None

None

### **Дивиденды**

None

None

### **Расходы по обслуживанию кредитных ресурсов**

None

None

### **Услуги по регулируемым видам деятельности**

None

None

### **Налог на прибыль**

None

None

### **Амортизация ОС и нематериальных активов**

None

None

### **Отчисления на социальные нужды**

None

None

### **Оплата налогов**

None

None

### **Аренда имущества**

None

None

### **Отчисления на социальные нужды**

None

None

### **Подконтрольные расходы**

Lorem Ipsum is simply dummy text of the printing and typesetting industry. Lorem Ipsum has been the industry's standard dummy text ever since the 1500s, when an unknown printer took a galley of type and scrambled it to make a type specimen book. It has survived not only five centuries, but also the leap into electronic typesetting, remaining essentially unchanged. It was popularised in the 1960s with the release of Letraset sheets containing Lorem Ipsum passages, and more recently with desktop publishing software like Aldus PageMaker including versions of Lorem Ipsum.

### **Прочие расходы**

Lorem Ipsum is simply dummy text of the printing and typesetting industry. Lorem Ipsum has been the industry's standard dummy text ever since the 1500s, when an unknown printer took a galley of type and scrambled it to make a type specimen book. It has survived not only five centuries, but also the leap into electronic typesetting, remaining essentially unchanged. It was popularised in the 1960s with the release of Letraset sheets containing Lorem Ipsum passages, and more recently with desktop publishing software like Aldus PageMaker including versions of Lorem Ipsum.

### **Оплата работ и услуг сторонних организаций**

None

None

### **Прочие услуги сторонних организаций**

None

None

### **Транспортные услуги**

None

None

### **Расходы на услуги ПАО "Россети"**

None

None

### **Расходы на аудиторские и консультационные услуги**

None

None

### **Расходы на юридические, информационные услуги**

None

None

### **Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства**

None

None

### **Расходы на услуги связи**

None

None

### **Ремонт основных фондов**

None

None

### **Услуги подрядных организаций по ремонту**

None

None

### **Материалы на ремонт**

None

None

### **Другие прочие расходы**

None

None

### **Расходы социального характера из прибыли**

None

None

### **Электроэнергия на хоз. нужды**

None

None

### **Расходы на страхование**

None

None

### **Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности**

None

None

### **Расходы на подготовку кадров**

None

None

### **Расходы на командировки и представительские**

Lorem Ipsum is simply dummy text of the printing and typesetting industry. Lorem Ipsum has been the industry's standard dummy text ever since the 1500s, when an unknown printer took a galley of type and scrambled it to make a type specimen book. It has survived not only five centuries, but also the leap into electronic typesetting, remaining essentially unchanged. It was popularised in the 1960s with the release of Letraset sheets containing Lorem Ipsum passages, and more recently with desktop publishing software like Aldus PageMaker including versions of Lorem Ipsum.

Lorem Ipsum is simply dummy text of the printing and typesetting industry. Lorem Ipsum has been the industry's standard dummy text ever since the 1500s, when an unknown printer took a galley of type and scrambled it to make a type specimen book. It has survived not only five centuries, but also the leap into electronic typesetting, remaining essentially unchanged. It was popularised in the 1960s with the release of Letraset sheets containing Lorem Ipsum passages, and more recently with desktop publishing software like Aldus PageMaker including versions of Lorem Ipsum.

Lorem Ipsum is simply dummy text of the printing and typesetting industry. Lorem Ipsum has been the industry's standard dummy text ever since the 1500s, when an unknown printer took a galley of type and scrambled it to make a type specimen book. It has survived not only five centuries, but also the leap into electronic typesetting, remaining essentially unchanged. It was popularised in the 1960s with the release of Letraset sheets containing Lorem Ipsum passages, and more recently with desktop publishing software like Aldus PageMaker including versions of Lorem Ipsum.

### **Материальные затраты**

None

None

### **Работы и услуги производственного характера**

None

None

### **Прочие услуги производственного характера**

None

None

### **Услуги технического надзора**

None

None

### **Услуги по предупреждению несчастных случаев**

None

None

### **Вывоз и утилизация промышленных отходов**

None

None

### **Экспертиза промышленной безопасности**

None

None

### **Услуги подрядчиков по техобслуживанию зданий и сооружений (тех. обследование)**

None

None

### **Техобслуживание средств РЗА**

None

None

### **Техобслуживание линий и средств связи**

None

None

### **Техобслуживание вычислительной техники и оргтехники**

None

None

### **Техобслуживание подъемных механизмов**

None

None

### **Техобслуживание автомобильной и тракторной техники**

None

None

### **Услуги подрядчиков по техобслуживанию ЛЭП и подстанций**

None

None

### **Диагностика**

None

None

### **Услуги по уничтожению древесно-кустарниковых растений в охранных зонах ВЛ и на территории ПС**

None

None

### **Услуги ж/д транспорта**

None

None

### **Услуги стороннего автотранспорта**

None

None

### **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо**

None

None

### **ГСМ**

None

None

### **Материалы на ремонт, выполняемый хозяйственным способом**

None

None

### **Материалы на ремонт**

None

None

### **Прочие материалы**

None

None

### **Материалы на содержание автотранспорта**

None

None

### **Материалы на содержание зданий, инвентарь**

None

None

### **Материалы для средств РЗА**

None

None

### **МТР для службы ГОиЧС**

None

None

### **МТР для службы надежности и техники безопасности**

None

None

### **Запасные части, комплектующие и жидкости для обслуживания автотранспорта**

None

None

### **Запасные части и материалы для обслуживания линий и средств связи**

None

None

### **Расходы на оплату труда**

None

None