



Экспертное заключение

по предложению о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на период с 1 января по 31 декабря 2024 года, представленному в региональную службу по тарифам Нижегородской области

ПАО «Объединенная авиастроительная корпорация», в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг.

Основания для рассмотрения:

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в адрес региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ НО) со стороны ПАО «Объединенная авиастроительная корпорация» (далее – ПАО «ОАК») поступило предложение о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. (заявление исх. № 0206-12-397-2023 от 21.04.2023 вх.№516-187889/23 от 25.04.2023).

По результатам рассмотрения представленных документов РСТ НО было направлено письмо (исх.№ Исх-516-246157/23 от 16.05.2023) о принятии представленных документов для осуществления ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. в рамках открытого дела от 08.05.2019 исх. №516-106290/19.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, а также долгосрочные параметры регулирования для ПАО «ОАК» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 21.11.2019 № 53/3 (в ред. решения РСТ НО от 01.11.2022 №42/2).

Корректировка индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «ОАК» производится с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

Уполномоченным по делу назначен главный специалист отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке РСТ НО Загулина Ольга Александровна.

5 октября 2023 года произведена смета уполномоченного по делу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, открытого для ПАО «ОАК» от 08.05.2019 исх. №516-106290/19 в части проведения ежегодной корректировки НВВ на 2024 год. Новым уполномоченным по делу назначен начальник отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке РСТ НО Киреева Олеся Викторовна, о чем в адрес организации направлено соответствующее письмо от 5.10.2023 №516-521349/23.

Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам

В ходе экспертизы проводится анализ соответствия представленных документов, следующим нормативным и правовым актам РФ:

- Федеральному закону от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- Постановлению Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
- Постановлению Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".
- Правилам недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.
- Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».
- Постановлению Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии".
- Постановлению Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».
- Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э.
- Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2.
- Методическим указаниям по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, устанавливаемых для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010 № 254-э/1.
- Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256.
- Регламенту установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающему порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденному Приказом ФАС от 10.05.2022 №196/22.

По результатам проведенного анализа установлено, что расчет цен (тарифов) и форма предложения организации соответствует требованиям нормативно-методических документов.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

Материалы для проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в рамках долгосрочного периода регулирования представлены письмом

исх. № 0206-12-397-2023 от 22.04.2023 вх.№ 516-187889/23 от 25.04.2023). в 3-х томах на 796-х листах и DVD диске 4,7 GB.

Представленные организацией документы и материалы прошиты, имеют сквозную нумерацию, скреплены печатью и подписью уполномоченного лица, пропущенные листы отсутствуют.

В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ каждый факт хозяйственной жизни оформляется ответственными лицами организации путем составления первичных учетных документов и отражения данных документов в регистрах бухгалтерского учета. Лицо, ответственное за оформление факта хозяйственной жизни, обеспечивает своевременность и достоверность данных.

Согласно п. 1 ст. 13 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 №402-ФЗ бухгалтерская (финансовая) отчетность должна давать достоверное представление о финансовом положении экономического субъекта на отчетную дату, финансовом результате его деятельности и движении денежных средств за отчетный период, необходимое пользователям этой отчетности для принятия экономических решений. Бухгалтерская (финансовая) отчетность должна составляться на основе данных, содержащихся в регистрах бухгалтерского учета, а также информации, определенной федеральными и отраслевыми стандартами.

В соответствии со ст. 88 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» ответственность за организацию, состояние и достоверность бухгалтерского учета в обществе, своевременное представление бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности общества, представляемых акционерам, кредиторам и в средства массовой информации, несет исполнительный орган общества в соответствии с Федеральным законом, иными правовыми актами Российской Федерации, уставом общества. Бухгалтерская отчетность общества подлежит обязательному ежегодному аудиту с привлечением аудиторской организации, не связанной имущественными интересами с обществом или его акционерами. Годовой отчет общества подлежит предварительному утверждению советом директоров (наблюдательным советом) общества, а в случае отсутствия в обществе совета директоров (наблюдательного совета) общества – лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа общества, не позднее, чем за 30 дней до даты проведения годового общего собрания акционеров.

В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 №34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации.

В составе тарифного дела представлены копии налоговых деклараций за 2022 год, копии регистров бухгалтерского учета, копии первичных документов, отражающих факты хозяйственной жизни организации.

Документов, сообщающих о фактах недостоверности бухгалтерской отчетности ПАО «ОАК» за 2022 год, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом, достоверность данных, в представленных организацией расчетных и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.

Предложение ПАО «ОАК» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
ПАО «ОАК»	2024	10 840,39

Предлагаемые ПАО «ОАК» к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии:

Наименование сетевой организации	С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб/кВтч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб/кВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб/МВт в месяц	руб/МВт.ч		руб/МВт в месяц	руб/МВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «ОАК»	122274,78	0,22413	64,64	122274,61	0,22610	66,61

Данное предложение опубликовано организацией на сайте <http://www.migavia.ru> в соответствии со стандартами раскрытия информации.

Анализ документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения, пользования или распоряжения имуществом

В состав имущества, участвующего в передаче электрической энергии, входят:

ГПП 110/6 кВ – 2 шт.;

Однотрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 30 шт.;

Двухтрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 38 шт.;

ВЛ, КЛ 6-10 кВ – 102,97 км;

ВЛ, КЛ 0,4 кВ – 939,69 км.

Основанием владения, пользования и распоряжения имуществом является право собственности:

№ п/п	Наименование объекта	Вид права	Реквизиты договора купли-продажи/безвозмездной передачи имущества (дата, номер договора, акта приемки-передачи, контрагент)
1	ГПП 110/6 кВ	Собственность	Выписка из ЕГРН от 30.10.2017г.
2	ГПП 110/6 кВ	Собственность	Выписка из ЕГРН от 22.11.2017г.
3	ТП	Собственность	Выписка из ЕГРН от 11.10.2017г., выписка из ЕГРН от 12.10.2017г., выписка из ЕГРН от 17.11.2017г., выписка из ЕГРН от 13.09.2017г., выписка из ЕГРН от 04.10.2017г., выписка из ЕГРН от 13.09.2017г., план приватизации государственного авиастроительного завода «Сокол»
4	КЛ, ВЛ 6 кВ	Собственность	План приватизации государственного авиастроительного завода «Сокол», инвентарные карточки учета основных средств, выписка из ЕГРН от 03.10.2017г., выписка из ЕГРН от 04.10.2017г.
5	КЛ, ВЛ 0,4 кВ	Собственность	План приватизации государственного авиастроительного завода «Сокол», инвентарные карточки учета основных средств, выписка из ЕГРН от 03.10.2017г., выписка из ЕГРН от 04.10.2017г.

Документы, подтверждающие право собственности, или иное законное право владения, пользования или распоряжения имуществом представлены предприятием в материалах тарифного дела.

Таким образом, документы, подтверждающие законное право владения, пользования или распоряжения имуществом, представлены в полном объеме и по всем объектам инфраструктуры.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, установлено, что организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, а именно:

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на **2024 год**, не менее **30 МВА**. По результатам проведенной экспертизы установлено, что сумма номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций с установленными силовыми трансформаторами ПАО «ОАК» составляет **82,00 МВА**.

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1-20 кВ, ниже 1 кВ – трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на **2024 год**, не менее **50 км**. По результатам проведенной экспертизы установлено, что сумма соответствующих линий электропередач ПАО «ОАК» составляет **1042,66 км**: СН2 – 102,97 км, НН – 939,69 км.

3. В отношении организации отсутствуют 3 факта применения понижающих коэффициентов.

4. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" – <http://www.migavia.ru>

5. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг – 8 (831) 242-37-99.

6. Отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта РФ и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта РФ и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Оценка финансового состояния организации

Содержание годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «ОАК», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2022 года, отчета о финансовых результатах за 2022 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2022 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики, а также аудиторское заключение независимого аудитора по результатам аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год организаций не представлено, в связи с тем, что указанная информация не раскрывается на основании ПП РФ от 12.03.2022 №351 «Об особенностях раскрытия и предоставления информации, подлежащей раскрытию и предоставлению в соответствии с требованиями федерального закона «Об акционерных обществах» и федерального закона «О рынке ценных бумаг», и особенностях раскрытия инсайдерской информации в соответствии с требованиями федерального закона «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты российской федерации».

В связи с чем провести анализ финансового состояния предприятия на основании бухгалтерской отчетности за 2022 год не представляется возможным.

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

№ п/п	Показатели	Год				Темп роста, %		
		2021	2022	2023	2024	2022/ 2021	2023/ 2022	2024/ 2023
1	Объем электрической энергии, поступающей в сеть, млн. кВт·ч, всего	87,231	94,724	100,371	97,46	108,59	105,90	97,10
	в т.ч. учтенный при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, млн. кВт·ч	31,087	32,614	35,088	33,87	104,91	107,50	96,53
2	НВВ, тыс. руб., всего:	20 906,12	22 529,31	22 142,50	23 250,35	107,76	98,20	105,00
	в т.ч. учтенный при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, тыс. руб.	7 450,52	7756,90	7740,71	8 081,20	104,11	99,70	104,40
3	Электросетевое оборудование, у.е.	4 963,82	4 658,22	4658,22	4658,22	93,84	0	0

Основные показатели деятельности ПАО «ОАК» на расчетный период регулирования, объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

В необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организации (расходы, связанные с производством продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения). Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Индексация расходов по статьям затрат произведена с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годы, разработанного Министерством экономического развития

Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации и опубликованного на официальном сайте 22.09.2023г. (далее - прогноз МЭР):

Показатели инфляции	2022	2023	2024	2025	2026
	отчет	оценка	прогноз		
• потребительские цены (ИПЦ)					
рост цен на конец периода, % к декабрю предыдущего года	111,9	107,5	104,5	104,0	104,0
в среднем за год, %	113,8	105,8	107,2	104,2	104,0

Характеристика схемы электроснабжения:

Электрические сети ПАО «ОАК» служат для обеспечения бесперебойного снабжения электрической энергией собственных и сторонних потребителей города Нижний Новгород.

Электроснабжение ПАО «ОАК» осуществляется на напряжении 110 кВ: ВЛ-132 НиГЭС ПС «Сормовская», ВЛ-133 Луч – Кировская, ВЛ-196 ПС «Луч» – ПС «Новосормовская»; а так же на напряжении 6 кВ: ф. 646 ПС «Новосормовская», ф. 627 ПС «Новосормовская», отпайка от ВЛ 6 кВ ТП 3560 – ТП 3558 в сторону ТП 55 ПАО «ОАК».

Схема электроснабжения ПАО «ОАК» состоит из 2-х главных понизительных подстанций 110/6 кВ, одно и двух трансформаторных подстанций (ТП) 6/0,4 с двухобмоточными трансформаторами, а также распределительных пунктов. Распределительная сеть ПАО «ОАК» включает в себя воздушные линии низкого напряжения 0,4 кВ общей протяженностью 30,40 км, кабельные линии второго среднего уровня напряжения 6(10) кВ общей протяженностью 102,97 км, а также кабельные линии низкого уровня напряжения до 1 кВ общей протяженностью 909,29 км.

Расчет условных единиц электрооборудования выполнен в соответствии с Приложением № 2 «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2. Общая сумма условных единиц, принятых в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, составляет 4 658,22 у.е.

Распределение по уровням напряжения условных единиц следующее:

- высокий уровень напряжения ВН – 477,30 у.е.;
- средний второй уровень напряжения СН11 – 1 680,10 у.е.;
- низкий уровень напряжения НН – 2 500,82 у.е.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке № 20-э/2 от 06.08.2004, на основании договоров оказания услуг по передаче электрической энергии от 31.01.2008 №58-юр/92308369 с ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Нишновэнерго», договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь от 17.12.2014 № 0889000/51715991 с ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород», договора №160-18/Э/РСК 703175 энергоснабжения на подачу электрической энергии от 13.08.2018г. с АО «Межрегиональная энергосбытовая компания».

Предложение ПАО «ОАК» по объему электрической энергии, поступающей в сеть, на 2024 год составляет 97,129 млн. кВт*ч., в том числе на сторонних потребителей, – 33,878 млн. кВт*ч, отпуск электрической энергии собственным потребителям – 62,096 млн. кВт*ч., в том числе на сторонних потребителей – 33,081 млн. кВт*ч. Заявленная мощность сторонних потребителей составляет 7,388МВт.

На момент написания экспертного заключения отсутствуют согласованные объемы электрической энергии (мощности) на 2024 год в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности). На основании анализа представленных материалов плановый объем поступления в сеть, а также объем передачи электрической энергии переданной из сети организации на 2023 год приняты, исходя из предложения организации на 2023 год, скорректированное с учетом уровня потерь в электрических сетях ПАО «ОАК» - 2,343%, согласно решения РСТ НО от 21.11.2019 №53/3. Поступление в сеть электрической энергии на 2024 год составит 97,460 млн.кВт.ч., отпуск электрической энергии собственным потребителям – 62,096 млн.кВт.ч, отпуск электрической энергии на сторонних потребителей – 33,081 млн.кВт.ч. Заявленная мощность сторонних принята в размере 7,287 МВт.

Объем потерь электрической энергии в электрических сетях организации на 2024 год на сторонних потребителей составляет 0,7937 млн.кВт.ч, что соответствует показателям сводного прогнозного баланса утвержденного приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП (с изм. от 12 октября 2023 года № 727/23-ДСП).

В соответствии с п. 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

- для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

- с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы), которые подлежат государственному регулированию.

Письмом от 19.10.2023 г. №ГМ/86262/23 ФАС России направило в адрес РСТ НО выписки из сводного прогнозного баланса, утвержденного приказом ФАС России от 12 октября 2023 года № 727/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП», согласно которому потери электрической энергии в сети ООО «Этна» на 2024 год составят 3,1941 млн.кВт.ч., в том числе в 1 полугодии 2024 года - 1,4536 млн.кВт.ч., во 2 полугодии - 1,7405 млн.кВт.ч.

Приказом ФАС России от 12.12.2022 № 971/22 тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2023 год. На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные тарифы на услуги коммерческого

оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2024 год, в связи с чем тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» на 2024 принят исходя из утвержденных приказом ФАС России от 12.12.2022 № 971/22 показателей, проиндексированных с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- с 1 января 2024 года – 1,681 руб./МВт*ч,
- с 1 июля 2024 года – 1,802 руб./МВт*ч;

Приказом ФАС России от 12.12.2022 № 972/22 утверждены на 2023 год предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых АО «СО ЕЭС». На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых АО «СО ЕЭС» на 2024 год, в связи с чем данный тариф принят исходя из утвержденных приказом ФАС России от 12.12.2022 № 972/22 показателей, проиндексированных с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- с 1 января 2024 года – 2,182 руб./МВт*ч,
- с 1 июля 2024 года – 2,339 руб./МВт*ч;

Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол от 25.05.2022 г. № 9/2022) с 1 июля 2023г. – 0,439 руб./МВт*ч. и применяется при определении окончательной стоимости комплексной услуги АО «ЦФР», оплачиваемой участниками оптового рынка - покупателями и продавцами электрической энергии и ПАО «ФСК ЕЭС» в порядке и сроки, установленные Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). На момент составления настоящего заключения Наблюдательным советом НП «Совет рынка» не принято решение об утверждении платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на 2024 год. В данной связи плата за услуги АО «ЦФР» на 2024 год принята на уровне утвержденной, проиндексированной с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- с 1 января 2024 года – 0,439 руб./МВт*ч,
- с 1 июля 2024 года – 0,471 руб./МВт*ч;

Решением РСТ Нижегородской области от 25.11.2022 № 49/17 утверждена сбытовая надбавка тарифной группы потребителей "сетевые организации", гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» на 2023 год.

Решения РСТ Нижегородской области об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» на 2024 год на момент составления настоящего экспертного заключения не принято. В данной связи сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» принята исходя из утвержденных РСТ Нижегородской области показателей, проиндексированных с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР, и составляет:

- с 1 января 2024 года – 934,08 руб./МВт*ч,
- с 1 июля 2024 года – 1001,33 руб./МВт*ч;

В соответствии с прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на 2 полугодие 2023 года, опубликованном на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.09.2023, цены на электрическую энергию и прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления на 2 полугодие 2023 года составляют:

Наименование показателя	2 полугодие 2023
Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию, руб./МВт.ч.	1 642
Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	881 145

Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на 2024 год на момент составления настоящего экспертного заключения не опубликован. В данной связи свободные (нерегулируемые) цены приняты исходя из опубликованного прогноза свободных (нерегулируемых) цен, проиндексированных с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР, и составляют:

Наименование показателя	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024
Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию, руб./МВт.ч.	1642	1760,22
Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	881 145	944587,44

На основании изложенного, стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии (без учета НДС) у гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» на 2024 год при ее передаче по эксплуатируемым электрическим сетям ПАО «ОАК» рассчитана с учетом прогноза МЭР и составит:

№ п/п	Ед.изм.	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года
1	2	3	4
1	руб. МВт.ч	4 172,56	4 476,73

Расходы на приобретение нормативных (технологических) потерь электрической энергии в сетях ПАО «ОАК», отнесенные на сторонних потребителей, учтенные при проведении ежегодной корректировки НВВ на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. составят 3427,10 тыс.руб.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования, тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами

в соответствии с Методическими указаниями на основании долгосрочных параметров регулирования. Долгосрочные параметры регулирования деятельности организации утверждены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 21.11.2019 № 53/3.

Долгосрочные параметры регулирования:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
2020	7,34755	2	0,75	2,343	0,12191	0,13188	1
2021	х	2	0,75	х	0,12008	0,12990	1
2022	х	2	0,75	х	0,11828	0,12795	1
2023	х	2	0,75	х	0,11650	0,12604	1
2024	х	2	0,75	х	0,11476	0,12415	1

Анализ ведения организацией учета доходов и расходов, получаемых от регулируемой деятельности

Учет расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом № 236 от 15.12.2021г.

В соответствии с учетной политикой, ПАО «ОАК» ведет раздельный учет затрат по регулируемым видам деятельности. Расходы вспомогательных производств учитываются на аналитических счетах 23 «Вспомогательное производство» в разрезе производственных площадок, цехов, служб, заказов, по элементам в сумме фактических расходов. В соответствии с п.10.4.2 учет общецеховых расходов осуществляется с использованием счета 25 субсчет «Цеховые расходы по статьям номенклатуры» и 23 субсчет «Цеховые расходы 23 счетов» с аналитическим учетом по подразделениям, заказам (на б/счете 25), статьям и элементам расходов. Распределение общепроизводственных расходов осуществляется в соответствии с утвержденными методиками распределения общепроизводственных расходов цехов основного производства, а также цехов подготовки производства и вспомогательных цехов.

Анализ подконтрольных расходов

Согласно п. 11(1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012г. №98-э, уровень подконтрольных расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. определяется методом индексации по формуле (9.3):

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж},$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j),$$

$$ИКА_j^{\square} = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}},$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

$ПР_i$ - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов).

$K_{индj}$ - коэффициент индексации на год j ;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j ;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$у_{еj}, у_{еj-1}$ - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Среднегодовое количество УЕ	Индекс изменения количества активов	ИПЦ, %	Коэффициент индексации	Подконтрольные расходы на регулируемый период, млн.руб.
ПАО «ОАК»	2021	7,35	2	0,75	4 963,82	0	6,7	0,99738	9,34
	2022		2	0,75	4 658,22	0	13,8	1,17011	
	2023		2	0,75	4 658,22	0	5,8	1,03684	
	2024		2	0,75	4 658,22	0	7,2	1,05056	

Анализ неподконтрольных расходов

Согласно п. 11 Методических указаний, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов на каждый год года долгосрочного периода регулирования и включают в себя:

- Теплоэнергия

Затраты по данной статье не заявлено организацией на плановый 2024 год.

- Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли:

В соответствии с п.32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. ПАО «ОАК» расходы по данной статье затрат не заявляло.

- Расходы на оплату налога на прибыль, имущество и иных налогов:

Организацией заявлены на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. плановые расходы на оплату налогов и сборов в размере 876,84 тыс. руб. - налог на имущество.

Расчет налога на имущество на 2024 год производится в соответствии с положениями Налогового кодекса РФ исходя из остаточной стоимости основных средств. В составе обосновывающих материалов представлен расчет налога на имущество организации на 2024 год в отношении оборудования, имеющего отношение к процессу оказания услуг по передаче электрической энергии. Налог на имущество принят на 2024 год в размере 876,74 тыс. руб., в том числе на сторонних потребителей, учтенных при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, в размере 306,23 тыс. руб.

- Амортизация основных средств:

По предложению организации сумма затрат по данной статье на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. составляет 5 000,62 тыс. руб., в том числе учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии 1 744,16 тыс. руб.

Согласно учетной политике организации начисление амортизации объектов основных средств производится линейным способом, исходя из их первоначальной (восстановительной) стоимости и норм амортизации, исчисленных исходя из срока полезного использования этих объектов. На основании анализа представленных материалов определено, что ПАО «ОАК» произвело переоценку основных средств, участвующих в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии. В соответствии с п.27 Основ ценообразования, результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. У ПАО «ОАК» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного, а также с учетом п. 27 Основ ценообразования, затраты по данной статье 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы

учтены в размере 274,34 тыс. руб., в том числе учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии 95,35 тыс. руб.

Планируемые расходы на выполнение, предусмотренных п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (Y_i): В соответствии с п.5 ст.37 ФЗ № 35-ФЗ сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования при отсутствии, выходе из строя, истечения срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности). Предложение предприятия по данной статье расходов на 2024 год составляет 0 тыс. руб.

- Прочие расходы, учитываемые при расчете тарифов на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы:

Организацией не заявлены на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы, расходы по данной статье затрат.

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. составит 1 155,39 тыс. руб., в том числе на сторонних потребителей, учтенных при расчете единых (котловых) тарифов – 401,58 тыс. руб.

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования

Расходы организации, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, не учтены при корректировке НВВ на 2024 год ввиду отсутствия предложения организации и обосновывающих документов по вышеуказанным расходам.

Корректировки с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды

В соответствии с п.9 Методических указаний в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. РСТ НО проведена ежегодная корректировка необходимой валовой выручки, в том числе в соответствии с формулой (3) Методических указаний 98-э, с учетом индекса потребительских цен (I_t и I_{t-1}) (2021-2022гг.) и включает в себя:

- корректировку неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, в размере 2 190,74 тыс. руб., в том числе на сторонних потребителей, учтенную при расчете единых (котловых) тарифов 761,44 тыс. руб.
- корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере (-1 140,64) тыс. руб., в том числе на сторонних потребителей, учтенную при расчете единых (котловых) тарифов (-396,46) тыс. руб.;
- корректировку необходимой валовой выручки, с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, в размере (-5 828,16) тыс. руб., в том числе на сторонних потребителей, учтенную при расчете единых (котловых) тарифов (-2 025,71) тыс. руб.;
- корректировку необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, в размере 0,00 тыс.руб., ввиду отсутствия для данной ТСО инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке;

- корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в размере 0,00 тыс. руб., ввиду отсутствия обосновывающих материалов по фактически понесенным расходам по данной статье затрат за 2022 год.

- корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности. корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности. Организация данную корректировку не заявляла. В соответствии с п.7 Основ ценообразования у организации отсутствуют экономически обоснованные расходы (недополученные доходы) за 2022 год, связанные с регулируемым видом деятельности подтвержденные данными официальной бухгалтерской и статистической отчетности. Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности составит 0,00 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2024 год

В соответствии с п.14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 №1220 ПАО «ОАК» письмом (№ 516-121279/23 от 21.03.2023) представило отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества за 2022 год. Плановые значения соответствующих показателей как долгосрочные параметры регулирования утверждены на долгосрочный период регулирования 2020-2024гг. решением РСТ НО от 19.11.2019 №53/3. Согласно п.12 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 №1220 регулирующим органом, на основании отчетных данных организации, определены фактические значения показателей надежности и качества за 2022 год:

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)		Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	
План 2022г.	Факт 2022г.	План 2022г.	План 2022г.	Факт 2022г.	План 2022г.
0,11828	0,00	0,12795	0,00	1	1

На основании раздела 5 Методических указаний, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 №1256, и расчета обобщенного показателя уровня надежности и качества (Коб), обобщенный показатель уровня надежности и качества за 2021 год равен 0,00, что соответствует достижению организацией плановых значений показателей надежности и качества услуг. В результате анализа представленной организацией информации согласно п. 5 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 №254-э/1, понижающий (повышающий) коэффициент (КНКi), корректирующий необходимую валовую выручку организации с учетом надежности и качества оказанных услуг на 2022 год, равен 0,00. Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составляет 0,00 тыс. руб., в том числе на сторонних потребителей, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов – 0,00 тыс. руб.

Общая сумма корректировок необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы составляет (-4 778,06) тыс.руб., в

том числе на сторонних потребителей, учтенных при расчете единых (котловых) тарифов – (-1 660,73) тыс. руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки на 2024 год (с учетом всех корректировок) составляет 23 250,35 тыс. руб., в том числе на сторонних потребителей, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов – 8 081,20 тыс. руб.,

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования

Величина прибыли в составе НВВ на 2024 год не учтена в связи с отсутствием экономически обоснованных расходов за счет прибыли, обусловленных согласованной в установленном порядке инвестиционной программой, а также представленных копий документов, подтверждающих фактические затраты организации, относимых на прибыль после налогообложения.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в Приложении № 2 «Расчет расходов» к настоящему заключению.

Выводы:

На основании проведенной экспертизы, исходя из представленных расчетных и обосновывающих материалов, экономически обоснованные индивидуальные тарифы (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между публичным акционерным обществом «Объединенная авиастроительная корпорация», г. Москва, и публичным акционерным обществом «Россети Центр и Приволжья», г. Нижний Новгород, на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. составляют:

Наименование сетевой организации	С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб/кВтч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб/кВтч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб/МВт в месяц	руб/МВтч		руб/МВт в месяц	руб/МВтч	
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «ОАК»	92 421,71	97,77	0,33241	92 421,71	104,69	0,34733

Уровень необходимой валовой выручки, отнесенной на сторонних потребителей:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб
ПАО «ОАК»	2024	8 081,20

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии определены на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций с учетом применяемой организацией на момент расчета системы налогообложения.

Приложения:

Приложение «Расчетные таблицы», таблицы 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7.

Уполномоченный по делу



О.В.Киреева

Таблица № 1

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН, СНП и НН

ПАО "ОАК"

№ п/п	Показатели	Факт за 2022 год					Ожидаемое на 2023 год					Утверждено на 2023 год					Предложение предприятия на 2024 год					Предложение регулятора на 2024 год				
		млн. кВтч					млн. кВтч					млн. кВтч					млн. кВтч					млн. кВтч				
		Всего	ВН	СН	СНП	НН	Всего	ВН	СН	СНП	НН	Всего	ВН	СН	СНП	НН	Всего	ВН	СН	СНП	НН	Всего	ВН	СН	СНП	НН
1	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	97,129	96,969	9,006	0,394	0,394	96,560	96,355		9,219	0,386	100,371	100,321		8,538	0,273	97,129	96,969		9,175	0,561	97,460	97,299		9,329	0,718
1.1	из снежной сети, всего			8,845	0,394					9,014	0,386				8,488	0,273				9,014	0,561				9,168	0,718
1.1.1	в том числе из сети																									
1.1.2	ВН			8,845						9,014					8,488					9,014						9,168
1.1.3	СН																									
1.1.4	СНП										0,386					0,273					0,561					0,718
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)					0,394																				
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																									
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	97,129	96,969	0,161			96,560	96,355	0,205			100,371	100,321	0,050			97,129	96,969	0,161			97,460	97,299	0,161		
2	Потери электроэнергии в сети	2,276	2,151	0,105	0,020	0,020	2,263	2,155	0,101	0,007		2,352	2,153	0,186	0,013		2,287	2,151	0,107	0,028		2,284	2,159	0,109	0,016	
2.1	то же в % (п.1.1/п.1.3)	2,343	2,218	1,170	4,990	4,990	2,343	2,236	1,100	1,700		2,343	2,146	2,180	4,810		2,354	2,218	1,170	4,990		2,343	2,218	1,170	2,228	
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды																									
4	Полезный отпуск из сети	94,853	94,817	8,900	0,375		94,297	94,200	9,117	0,379		98,019	98,168	8,352	0,260		94,843	94,817	9,067	0,533		95,177	95,141		9,220	0,702
4.1	в т.ч. собственным потребителям ЭСО	61,738	61,581	0,157			61,076	60,876	0,200			63,717	63,668	0,049			61,738	61,581	0,157			62,096	61,581		0,515	
4.1.1	из них:																									
4.1.2	потребителям, присоединенным к центру питания																									
4.1.3	на генераторном напряжении																									
4.2	потребителям оптового рынка																									
4.3	сальдо переток в другие организации	33,080	24,391	8,349	0,340		33,186	24,310	8,531	0,345		34,266	26,012	8,030	0,224		33,080	24,391	8,349	0,340		33,081	24,391	7,987	0,702	

Условно согласовано по расчету

по расчету

Обществу

Таблица № 2

Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО

ПАО "ОАК"

№ п/п	Показатели	Факт за 2022 год						Предложение предприятия на 2024 год						Предложение регулятора на 2024 год						МВт
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН			
1	Поступление мощности в сеть ВСЕГО	11,164	11,146		1,035	0,045		21,497	21,451		2,031	0,124		21,467	21,432		2,055	0,158		
1.1	из смежной сети, всего				1,017	0,045					1,985	0,124					2,019	0,158		
1.1.1	в том числе из сети																			
1.1.1.1	ВН				1,017						1,985						2,019			
1.1.1.2	СН1																			
1.1.1.3	СН2																			
1.2	от электростанций ПЭ					0,045						0,124						0,158		
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																			
1.4	от других организаций	11,164	11,146		0,018			21,497	21,451		0,046			21,467	21,432		0,035			
2	Потери в сети	0,262	0,247		0,012	0,002		0,504	0,474		0,024	0,006		0,503	0,475		0,024	0,004		
2.1	то же в %	2,344	2,218		1,171	4,990		2,340	2,209		1,164	4,990		2,340	2,218		1,170	2,228		
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды																			
4	Полезный отпуск мощности потребителям	10,902	10,899		1,023	0,043		20,993	20,977		2,008	0,117		20,964	20,956		2,031	0,155		
4.1	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	7,096	7,078		0,018			13,932	13,886		0,046			13,677	13,564		0,113			
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка																			
4.3	в другие организации	3,803	2,804		0,960	0,039		7,388	5,412		1,899	0,077		7,287	5,373		1,759	0,155		

Умноженный на две

Осыпеева

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022		2024				2024			
			Утверждено органом регулирования на 2022 год	Утверждено органом регулирования (в котел) по корректировке на 2022 год	Факт за 2022 год	Предложение предприятия по корректировке на 2024 год	Предложение предприятия (в котел) на 2024 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия по корректировке на 2024 год	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года	
Расчет коэффициента индексации												
1.1	Инфляция	%	4,30			6,00			7,20			
1.2	Индекс эффективности операционных расходов	%	2,00			2,00			2,00			
1.3	Индекс стоимости активов	у.е.	4 659,22		4 659,22	4 659,22			4 659,22			
1.4	Индекс изменения количества активов	%	-6,16									
1.5	Корректирующий коэффициент затрат по росту активов		0,75			0,75			0,75			
1.6	Итого корректирующий индексации		0,97494			1,03880			1,27122			
Расчет подконтрольных расходов												
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	21 206,59	7 301,49	34 309,26	45 231,08	8 788,93	14,12	4 394,46	26 873,02	9 340,34	4 670,17
Расчет неподконтрольных расходов												
5.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.										
5.2	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, в том числе:	тыс.руб.										
5.2.1	Теплоснабжение	тыс.руб.										
5.2.2	Электроснабжение	тыс.руб.										
5.2.3	Техническое обслуживание	тыс.руб.										
5.2.4	ТКО	тыс.руб.										
5.2.5	Прочие	тыс.руб.										
5.3	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.										
5.3.1	Аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.										
5.3.2	Лизинг	тыс.руб.										
5.3.3	Прочая аренда	тыс.руб.										
5.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	600,70	206,82	881,05	881,05	307,30	35,68	153,65	881,05	306,23	153,12
5.4.1	Земельный налог	тыс.руб.										
5.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	600,70	206,82	876,84	876,84	305,83	35,03	152,92	876,84	304,77	152,38
5.4.3	Технический налог	тыс.руб.			4,21	4,21	1,47	0,73	4,21		1,46	0,73
5.4.4	Прочие налоги	тыс.руб.										
5.5	Страховые взносы	тыс.руб.										
5.6	% за пользование капиталом	тыс.руб.										
5.7	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.										
5.8	Налог на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.										
5.8.1	Налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.										
5.9	Амортизация	тыс.руб.	1 559,90	537,08	4 847,49	5 000,62	1 744,16	1 718,62	872,08	274,34	95,35	47,68
5.9.1	амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	1 559,90	537,08	4 847,49	5 000,62	1 744,16	1 718,62	872,08	274,34	95,35	47,68
5.9.2	амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.										
5.10	Пополнение запасных средств	тыс.руб.										
5.11	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.										
5.11.1	возврат денежных средств на капитальные вложения	тыс.руб.										
5.12	Планируемые расходы на обеспечение коммерческого учета (У)	тыс.руб.										
5.13	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ДЭП)	тыс.руб.										
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	2 160,60	743,90	5 728,55	5 881,67	2 051,46	536,32	1 025,73	1 155,39	401,58	200,79
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток												
6	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе	тыс.руб.										
6.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе	тыс.руб.										
6.1.1	выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.										
6.2	Полученный избыток	тыс.руб.										
Корректировка на основе фактических данных												
9	Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы), (В)	тыс.руб.	-1 092,52	-376,16						-4 778,06	-1 660,73	-830,36
9.1	Корректировка подконтрольных расходов, (ДПР)	тыс.руб.										
9.2	Корректировка неподконтрольных расходов, (ДНР)	тыс.руб.	-1 227,24	-422,54						2 190,74	761,44	380,72
9.3	Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ПО)	тыс.руб.	134,72	46,38						-1 140,64	-396,46	-198,23
9.4	Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестиционных программ, (В) (ИП)	тыс.руб.								-5 828,16	-2 025,71	-1 012,86
9.5	Корректировка НВВ содержания сети, (ДНВВСОД)	тыс.руб.										
9.6	Корректировка фактических расходов по обеспечению коммерческого учета (ДУ)	тыс.руб.										
10	Корректировка с учетом КНИ	тыс.руб.	254,63	87,67								
	Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг, К об 1	%	2,00		2,00	2,00				2,00		
	Максимальный процент корректировки П.кор 1	%										
	Повышающий (понижающий) коэффициент, (КНП)											
	Необходимая валовая выручка											
11	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок	тыс.руб.	22 539,31	7 756,90	40 037,81	51 112,75	10 840,39	40,04	5 420,20	23 350,35	8 081,20	4 040,60

Киселев

Таблица № 4

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

ПАО "ОАК"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2024 год				2024 год	
			Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	5 420,00	5 420,00	4 040,60	4 040,60		4 040,60
2	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии	тыс. руб.						
3	Рентабельность (п. 2 / п. 1 * 100%)	%						
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	5 420,00	5 420,00	4 040,60	4 040,60		4 040,60
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт	руб./МВт мес.	122 274,78	122 274,61	92 421,71	92 421,71		92 421,71
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт·ч	руб./кВт·ч	0,22413	0,22610	0,33241	0,34733		0,34733

Уполномоченное по ген. инт. ООО "ОАК"

Таблица № 5

Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям

ПАО "ОАК"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2024 год		2024 год		
			Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2024 год	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт·ч	2 745,67	2 829,47	4317,67	4 172,56	4 467,73
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	33,98	33,98	33,87	17,22	16,65
3	Потери электрической энергии	%	2,35	2,35	2,34	2,34	2,34
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	33,18	33,18	33,08	16,82	16,26
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	2196,54	2263,58	3427,10	1683,63	1743,31
7	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	64,64	66,61	101,17	97,77	104,69

Умноженное по дану
 1000 05 апреля

Объём воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор

ПАО "ОАК"

ЛЭП	Напряже- ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Утверждено органом регулирования на 2021 год			Утверждено органом регулирования на 2022 год			Факт за 2022 год			Предложение предприятия на 2024 год			Предложение органа регулирования на 2024 год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
				Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	Объём условных единиц У	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	Объём условных единиц У	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	Объём условных единиц У	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	Объём условных единиц У	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	Объём условных единиц У																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
1	2 400-500	3	4 металл	8 400,00	9	10	11 400,00	12	13	14 400,00	15	16	17 400,00	18	19	16	17	18																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
				ж/бетон			300,00						400,00						300,00																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
	330	1	металл	230,00	230,00	170,00	170,00	290,00	290,00	210,00	210,00	260,00	260,00	210,00	210,00	140,00	140,00	270,00	270,00	180,00	180,00	160,00	160,00	130,00	130,00	190,00	190,00	160,00	160,00	3 000,00	3 000,00	2 300,00	2 300,00																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
			ж/бетон	290,00		210,00		260,00		210,00		140,00		270,00		180,00		160,00		130,00		190,00		160,00																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
ВЛЭП	220	1	металл	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	140,00	140,00	140,00	270,00	270,00	270,00	180,00	180,00	160,00	160,00	130,00	130,00	190,00	190,00	160,00	160,00	3 000,00	3 000,00	2 300,00	2 300,00																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
				ж/бетон			260,00			210,00			260,00			210,00		140,00		270,00		180,00		160,00		130,00		190,00		160,00																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
	110-150	2	ж/бетон	180,00	180,00	180,00	160,00	160,00	160,00	130,00	130,00	130,00	190,00	190,00	190,00	160,00	160,00	3 000,00	3 000,00	2 300,00	2 300,00																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
			металл	190,00			160,00			130,00			190,00			160,00																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
КЛЭП	220	-	-	3 000,00	3 000,00	3 000,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
	110	-	-	2 300,00			2 300,00																										2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00

Уточнено количество по гену

по гену

по гену

по гену

по гену

по гену

по гену

по гену

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение кВ	Утверждено органом регулирования на 2021 год				Утверждено органом регулирования на 2022 год				Факт за 2022 год				Предложение предприятия на 2024 год				Предложение органа регулирования на 2024 год				
				Количество условных единиц измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	Количество условных единиц измерения	Количество условных единиц измерения	Объём условных единиц	Количество условных единиц измерения	Количество условных единиц измерения	Объём условных единиц	Количество условных единиц измерения	Количество условных единиц измерения	Объём условных единиц	Количество условных единиц измерения	Количество условных единиц измерения	Объём условных единиц	Количество условных единиц измерения	Количество условных единиц измерения	Объём условных единиц			
																						У/ед.изм.	ед.изм.	у
1	Подстанция	п/ст		400-500	500,00				У/ед.изм.	ед.изм.	у	У/ед.изм.	ед.изм.	у		У/ед.изм.	ед.изм.	у		У/ед.изм.	ед.изм.	у		
				330	250,00				250,00								500,00				500,00			
				220	210,00				210,00								250,00				210,00			
				110-150	105,00	2,00	210,00		105,00	2,00	210,00		105,00	2,00	210,00		105,00	2,00	210,00		105,00	2,00	210,00	
				35	75,00				75,00								75,00				75,00			
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или высоковольтный трансформатор	Единица оборудования		1150	60,00				60,00						60,00				60,00					
				750	43,00				43,00						43,00				43,00					
				400-500	28,00				28,00						28,00				28,00					
				330	18,00				18,00						18,00				18,00					
				220	14,00				14,00						14,00				14,00					
				110-150	7,80	4,00	31,20		7,80	4,00	31,20		7,80	4,00	31,20		7,80	4,00	31,20		7,80	4,00	31,20	
				ВН (35)	2,10				2,10						2,10				2,10			2,10		
				CH1 (35)	2,10				2,10						2,10				2,10			2,10		
				ВН (1-20)	1,00				1,00						1,00				1,00			1,00		
				CH1 (1-20)	1,00				1,00						1,00				1,00			1,00		
3	Воздушный выключатель	3 фазы		CH2 (1-20)	1,00	6,00	6,00		62,00		62,00		62,00		62,00		62,00		62,00		62,00		62,00	
				1150	180,00				180,00						180,00				180,00			180,00		
				750	130,00				130,00						130,00				130,00			130,00		
				400-500	88,00				88,00						88,00				88,00			88,00		
				330	66,00				66,00						66,00				66,00			66,00		
				220	43,00				43,00						43,00				43,00			43,00		
				110-150	26,00				26,00						26,00				26,00			26,00		
				ВН (35)	11,00				11,00						11,00				11,00			11,00		
				CH1 (35)	11,00				11,00						11,00				11,00			11,00		
				ВН (1-20)	5,50				5,50						5,50				5,50			5,50		
4	Масляный (вакуумный) выключатель	3 фазы		CH1 (1-20)	5,50																			

spoonmanorece no gant Depth OS deeped