

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2021 **год**
(расчетный период регулирования)

Акционерное Общество "Шахтинский завод Гидропривод"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "ШЗГ"

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное Общество "Шахтинский завод Гидропривод"

Сокращенное наименование АО "ШЗГ"

Место нахождения 346513, Ростовская обл., г.Шахты, пер. Якутский, 2

Фактический адрес 346513, Ростовская обл., г.Шахты, пер. Якутский, 2

ИНН 6155010796

КПП 615501001

Ф. И. О. руководителя Геркен Н.В.

Адрес электронной почты emogidro4@yandex.ru

Контактный телефон (863)204-17-88

Факс (8636)204-17-88

**Пояснительная записка к расчету необходимой валовой выручки
АО «Шахтинский завод Гидропривод» на 2021 год (второй год третьего долгосрочного
периода) методом долгосрочной индексации.**

Территориальная сетевая организация АО «ШЗГ» эксплуатирует энергооборудование на праве собственности и аренды. В эксплуатации АО «ШЗГ» находятся:

- воздушные линии электропередач (ВЛЭП) 110 кВ..... 0,1 км,
 - воздушные линии электропередач (ВЛЭП) 6 – 10 кВ..... 16,177 км,
 - воздушные линии электропередач (ВЛЭП) 0,4 кВ..... 0,705 км,
 - кабельные линии электропередач (КЛЭП) 6 – 10 кВ..... 6,898 км,
 - однострансформаторных ТП и КТП..... 17 шт.,
 - двухтрансформаторных ТП и КТП..... 9 шт
- Общее количество силовых трансформаторов 110 кВ.....2 шт.;

Общее количество трансформаторов собственных нужд 1 - 20 кВ.....2 шт.;

Общее количество трансформаторов 1-20 кВ.....37шт.;

Максимальная трансформаторная мощность.....59,31 МВт.

Для расчета тарифа предлагается использовать следующие технические показатели:

- плановый прием электроэнергии в сеть ВСЕГО – 88535,0 тыс. кВт*ч;
- заявленная мощность ВСЕГО – 16,600 МВт/мес.;
- сальдированный переток электроэнергии ВСЕГО – 54332,0 тыс. кВт*ч;
- потери в сетях ВСЕГО – 1946,0 тыс.кВт*ч

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э (далее – Методические указания), величина необходимой валовой выручки определяется по формуле 2 и в части оплаты технологического расхода (потерь) электроэнергии по формуле 11.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей (HBB_{2021}^{cod}) определяется по формуле 2 Методических указаний: $HBB_{2021}^{cod} = PP_{2020} \cdot I_{2021} \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_{e2021} - y_{e2020}}{y_{e2021}}\right) \cdot (1 - X_{2021}) + HP_{2021} + B_{2021} + HBB_{2019}^{cod} \cdot KHK_{2021}$

где: PP_{2020} - подконтрольные расходы, учтенные в 2020 году. В соответствии с Приложением №34.1 к Протоколу заседания правления РСТ РО от 26.12.2019г. №71 подконтрольные расходы АО «ШЗГ» на 2020 год утверждены в следующем размере 8415,43 тыс. рублей, учитывая, что коэффициент на сторону 0,8586,;

№ п/п	Показатель	Утверждено РСТ РО 2020 год на сторону
1.	Подконтрольные расходы	7225,49

При расчете подконтрольных расходов на 2021 год предлагается учесть следующие параметры:

I_{2021} - индекс потребительских цен на 2021 год. В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год (далее – Прогноз развития) индекс потребительских цен (ИПЦ) на 2021 год (в среднем за год к предыдущему году) составит 4,0%.

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

$у_{2021}$, $у_{2020}$ - количество условных единиц в 2020-м и 2021-м годах. В соответствии с расчетом, представленным в составе обосновывающих материалов, количество условных единиц на 2020 год равно 405,0 у.е., на 2021 год равно 468,36 у.е.

индекс эффективности подконтрольных расходов равен 1%.

Коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2021год, рассчитываемый по формуле

$$I_{2021} \times \left(1 + K_{эл} \times \frac{у_{2021} - у_{2020}}{у_{2020}}\right) \times (1 - X_{2021}),$$

$$= 1,04 * (1 + 0,75 * ((468,36 - 405,0) / 405,0)) * (1 - 0,01) = 1,134$$

Предлагается принять подконтрольные расходы на 2021 год в размере 9622,66 тыс. рублей, с учетом **коэффициента на сторону 0,8515**, в соответствии со структурой баланса электроэнергии и мощности, подконтрольные расходы на сторону составят 8193,70 тыс.рублей.

№ п/п	Показатель	Принято РСТ РО 2020 г всего	Принято РСТ РО 2020 г на сторону	Заявка АО «ШЗГ» 2021г всего	Заявка АО «ШЗГ» 2021г на сторону
1.	Подконтрольные расходы	8415,43	7225,49	9622,66	8193,70

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний, в состав неподконтрольных расходов HP_{2021} включаются: страховые взносы во внебюджетные фонды, амортизация основных средств, налоги и сборы, энергия на хозяйственные нужды, арендная плата.

Предлагается принять неподконтрольные расходы на 2021 год в размере 10043,91 тыс. рублей, в том числе на сторону **9000,22 тыс.рублей..**

№ п/п	Показатель	Принято РСТ РО 2020 г на сторону 0,8586	Заявка АО «ШЗГ» 2021г	Заявка АО «ШЗГ» 2021 г на сторону 0,8515
2.	Неподконтрольные расходы	4682,62	10043,91	9000,22
2.1.	Энергия на производственные и хозяйственные нужды	-	571,72	486,82
2.2.	Отчисления на социальные нужды	1644,46	2308,49	1965,68
2.3.	Амортизация основных средств	18,92	4144,46	3529,01
2.4.	Арендная плата	2992,0	2992,0	2992,0
2.5.	Налоги и сборы	27,24	27,24	26,71

№ п/п	Показатель	Принято РСТ РО 2020 г на сторону 0,8586	Заявка АО «ШЗГ» 2021г	Заявка АО «ШЗГ» 2021 г на сторону 0,8515
2.7.	Налог на прибыль	0	0	0
		0	0	0
2.8.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	0	0	0
2.9.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы (энергоаудит энергопаспорт)	0	0	0
2.10.	Расходы, связанные с компенсацией в части небалансовых потерь электроэнергии.		0	0
3.	Результаты деятельности регулируемой организации	865,20	326,81	326,81
3.1	Недополученный доход - расходы 2020 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов	0	0	0
3.2.	Выпадающие доходы от льготного ТП	0	326,81	326,81
3.3	Избыток средств, полученных в предыдущие периоды регулирования, тыс.руб.)	2734,79	2734,79	2734,79
4.	Коэффициент корректировки необходимой валовой выручки на 2020 год с учетом надежности и качества оказываемых услуг в 2019г.	140,16	0	0

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электроэнергии ($HBB_{2021}^{ном}$) определяется по формуле 11 Методических указаний:

$$HBB_{2021}^{ном} = ЦП_{2021} \times Э_{2021}^{ном} =$$

где:

$ЦП_{2021}$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2021 г определена с учетом дефлятора по отрасли «Электроэнергетика» 104,0% и составит 3,31 руб за кВт*ч

$Э_{2021}^{ном}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2021г
в размере 2180,0 тыс.кВтч.

Величина необходимой валовой выручки в части оплаты технологического расхода
(потерь) электроэнергии ($HBB_{2021}^{ном}$) на 2021г 5443,91 тыс.рублей.

Необходимая валовая выручка (HBB) (на сторону)	тыс.рублей
на содержание сетей на 2021г	14785,94
Необходимая валовая выручка на покупку электроэнергии	
в целях компенсации потерь на 2021г	5443,91

Всего:	20229,85
В том числе	
Подконтрольные расходы (на сторону)	8193,70
Неподконтрольные расходы (на сторону)	9000,22
Выпадающие доходы от льготного ТП	326,81
Избыток средств, полученных в предыдущие периоды регулирования	2734,79

Управляющий



Н.В.Геркен

II. Основные показатели деятельности организации АО "ШЗГ"

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019г	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2020г	Предложения на расчетный период регулирования 2021г
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	11625,91	15315,46	20229,85
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	0	0	0
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0	0	0
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	0	0	0
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в часги управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ³	МВт	12,724	18,094	16,6
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	49,93	60,95	54,34
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	0	0	0
3.6. Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	1,78	2,18	2,18
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Паспорт. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Шахтинский завод Гидропривод" на 2015-2019 годы.	Паспорт. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Шахтинский завод Гидропривод" на 2020-2024 годы. Утверждена Управляющим АО "ШЗГ" Геркен Н.В. 03.03.2019г.	Паспорт. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Шахтинский завод Гидропривод" на 2020-2024 годы. Утверждена Управляющим АО "ШЗГ" Геркен Н.В. 03.03.2019г.
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового	МВт·ч	0	0	0

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019г	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2020г	Предложения на расчетный период регулирования 2021г
4. рынка электрической энергии ⁴ Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		14343,56	10318,84	14785,94
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе:	тыс. рублей	7023,8	7225,49	8193,7
оплата труда		4786,75	4877,98	6169,74
ремонт основных фондов		1236,41	1403,18	1578,04
материальные затраты		439,55	396,51	445,92
другие подконтрольные расходы		561,09	547,82	0
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	7319,76	4682,62	9000,22
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	1005,36	326,81
Корректировка НВВ с учётом анализа показателей надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс. рублей	0	140,16	140,16
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	0
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		0	0	0
4.5. Объем условных единиц ³	у. е.	548	405,72	468,36
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	12,82	17,81	17,49
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	17	17	16
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	23,46	23,91	23,91
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение по машиностроительному комплексу Российской Федерации на 2014-2016 годы" (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей «Союз машиностроителей России»), Соглашение о внесении изменений в Отраслевое соглашение по машиностроительному комплексу Российской Федерации на 2014-2016 годы и продление срока его действия с учётом внесённых изменений на период 2017-2019 годов зарегистрировано 27 июля 2016 года. Регистрационный номер 8/17-19.		

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий изовому периоду 2019г	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2020г	Предложения на расчетный период регулирования 2021г
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	458	458	458
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	0	0	0
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч			
1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	тыс. кВт·ч			
	тыс. кВт·ч			
1.1.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	тыс. кВт·ч			
	тыс. кВт·ч			
1.1.1. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	тыс. кВт·ч			
	тыс. кВт·ч			
1.1.1.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	тыс. кВт·ч			
	тыс. кВт·ч			
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	тыс. кВт·ч			
	тыс. кВт·ч			
1.1.2.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	тыс. кВт·ч			
	тыс. кВт·ч			
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019г	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2020г	Предложения на расчетный период регулирования 2021г
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6. потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч			
в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2. Количество обслуживаемых				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019г	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2020г	Предложения на расчетный период регулирования 2021г
договоров — всего в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук			
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. штук			
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук			
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	штук			
от 670 кВт до 10 МВт	штук			
не менее 10 МВт	штук			
4. Количество точек подключения	штук			
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей			
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей			
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11. Рентабельность продаж (величина прибыли	процент			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019г	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2020г	Предложения на расчетный период регулирования 2021г
от продаж в каждом рубле выручки) 12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов				
1. Установленная мощность	МВт			
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3. Производство электрической энергии	млн кВт·ч			
4. Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч			
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7. Необходимая валовая выручка — всего	млн рублей			
в том числе:				
7.1. относимая на электрическую энергию	млн рублей			
7.2. относимая на электрическую мощность	млн рублей			
7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
8. Топливо — всего				
в том числе:				
8.1. топливо на электрическую энергию	млн рублей			
удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
8.2. топливо на тепловую энергию	млн рублей			
удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9. Амортизация	млн рублей			
10. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1. среднесписочная численность персонала	человек			
10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019г	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2020г	Предложения на расчетный период регулирования 2021г
(дата утверждения, срок действия)				
11. Расходы на производство — всего	млн рублей			
в том числе:				
11.1. относимые на электрическую энергию	млн рублей			
11.2. относимые на электрическую мощность	млн рублей			
11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
12. Объем перекрестного субсидирования — всего				
в том числе:				
12.1. от производства тепловой энергии	млн рублей			
12.2. от производства электрической энергии	млн рублей			
13. Необходимые расходы из прибыли — всего				
в том числе:				
13.1. относимые на электрическую энергию	млн рублей			
13.2. относимые на электрическую мощность	млн рублей			
13.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
14. Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего				
в том числе:				
14.1. относимые на электрическую энергию	млн рублей			
14.2. относимые на электрическую мощность	млн рублей			
14.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
15. Чистая прибыль (убыток)	млн рублей			
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации АО "ШЗГ"

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019г		Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2020г		Предложения на расчетный период регулирования 2021г	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/ МВт в месяц						
предельный максимальный уровень 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 акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/ МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц	58874,91	33825,03	47523,36	47523,36	74226,59	74226,59
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч	85,09	91,59	81,99	81,99	100,19	100,19
одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	337,84	337,84	255,95	246,77	372,32	372,32
2. Для коммерческого оператора	рублей/ МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/ МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации	рублей/ МВт·ч						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019г		Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2020г		Предложения на расчетный период регулирования 2021г	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
потерь электрической энергии							
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2—2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
2,5—7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
7,0—13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
>13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр						
вода	рублей/куб. метр						
пар	рублей/куб. метр						

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

- Примечания:
1. Предложение о размере цен (тарифов) Акционерного Общества «Шахтинский завод Гидропривод» заполняется по виду деятельности передача электрической энергии по сетям
 2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.

Управляющий АО "ПЗГ"

Геркен Н.В.

М.П.



**Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ТСО
(региональных электрических сетях)
Акционерное общество "Шахтинский завод Гидропривод"**

2021 год

млн.кВтч.

п.п.	Показатели	Ед. изм.	Базовый период утверждено РСТ РО на 2020 год					Период регулирования 2021 год				
			ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Технические потери	млн. кВтч	1,05		0,79		1,84	1,10		0,83		1,93
1.1.	Потери холостого хода в трансформаторах (а*б*в)	млн. кВтч										
а	Норматив потерь	кВт/										
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА	26,30		33,01		59,31	26,30		33,01		59,31
в	Продолжительность периода	час	8784		8784	8784	8784	8760		8760	8760	8760
1.2.	Потери в БСК и СТК (а*б)	млн.										
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/шт.										
б	Количество	шт.										
1.3.	Потери в шунтирующих реакторах (а*б)	млн. кВтч										
а	Норматив потерь	в год/шт.										
б	Количество	шт.										
1.4.	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн. кВтч										
1.4.	Потери в СК номинальной мощностью Мвар (а*б)											
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/шт.										
б	Количество	шт.										
1.4.	Потери в СК номинальной мощностью Мвар (а*б)											
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/шт.										
б	Количество	шт.										
1.4.	...											
1.5.	Потери электрической энергии на корону, всего	млн. кВтч										
1.5.	Потери на корону в линиях напряжением кВ (а*б)	млн. кВтч										
а	Норматив потерь	млн. кВтч в										
б	Протяженность линий	км	0,10		23,08	0,705	23,88	0,1		23,075	0,705	23,88
1.5.	...	млн.										
1.6.	Нагрузочные потери, всего											
1.6.	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1, СН11 (а*б*в)											
а	Норматив потерь	%										
б	Поправочный коэффициент											
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВтч	68,74		13,90		82,64	73,27		13,34		86,60
1.6.	Нагрузочные потери в сети НН (а*б)	млн. кВтч										
а	Норматив потерь	тыс. кВтч в										
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВтч										
3.	Потери, обусловленные погрешностями приборов	млн. кВтч										
4.	Итого	млн. кВтч	1,05		0,79		1,84	1,10		0,83		1,93

Управляющий

Геркен Н.В.

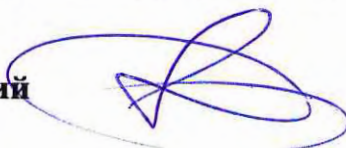
**Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН (по региональным электрическим сетям)
Акционерное общество "Шахтинский завод Гидропривод"**

2021 год

млн.кВтч.

п.п.	Показатели	Базовый период утверждено РСТ РО на 2020 год					Период регулирования 2021 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	82,64	68,74		32,26		88,54	74,37		34,25	
1.1.	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)				18,36					20,08	
	в том числе из сети										
	ВН				18,36					20,08	
	СН1										
	СН2										
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)										
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций	82,64	68,74		13,90		88,54	74,37		14,17	
2.	Потери электроэнергии в сети	1,84	1,05		0,79		1,93	1,10		0,83	
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	2,180	1,53		5,69		2,18	1,48		2,42	
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	12,18	12,16		0,02		13,14	13,11		0,03	
4.	потребителям ПАО ТНС энерго Ростов-на-Дону	34,81	4,12		30,69		39,26	4,46		34,80	
5.	Передача ТСО РО	33,81	33,81		0,00		34,20	34,20		0,00	
	на генераторном напряжении										
	потребителям оптового рынка										
6.	сальдо переток АО "ШЗГ"- ПАО "МРСК Юга"	60,95	47,05		13,90		54,34	40,17		14,17	

Управляющий



Геркее Н.В.

**Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО (по региональной электрической сети)
Акционерное общество "Шахтинский завод Гидропривод"**

2021 год

МВт

п.п.	Показатели	Базовый период утверждено РСТ РО на 2020 год					Период регулирования 2021 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Поступление мощности в сеть , ВСЕГО	18,090	12,869		9,928		16,600	13,944		6,421	
1.1.	из смежной сети, всего				4,703					3,765	
	в том числе из сети										
	ВН				4,703					3,765	
	СН1										
	СН2										
1.2.	от электростанций ПЭ										
	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
	от других организаций	18,090	12,869		5,23		16,600	13,944		2,656	
2.	Потери в сети	0,394	0,194		0,162		0,362	0,206		0,156	
	то же в %	2,18	1,51		3,10		2,18	1,48		5,86	
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	2,074	2,07		0,004		2,252	2,229		0,023	
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	10,387	0,879		9,508		8,954	0,98494		7,969	
5.	Заявленная (расчетная) мощность ТСО	5,041	5,041				5,107	5,107		0,000	
6.	сальдо переток АО "ШЗГ"- ПАО "МРСК Юга"	13,049	7,824		5,225		11,493	8,837		2,656	

Управляющий

Геркен Н.В.

Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей
Акционерное общество "Шахтинский завод Гидропривод"

2021 год

п.п.	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн.кВтч					Заявленная (расчетная) мощность, тыс.кВт					Число часов использован ия, час	Доля потребителей на разных диапазонах напряжения, %				
		Всего	ВН	СН 1	СН 11	НН	Всего	ВН	СН 1	СН 11	НН		Всего	ВН	СН 1	СН 11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Базовый период утверждено РСТ РО на 2020г																	
1	Базовые потребители																
2	Население																
3	Прочие потребители	34,81	4,12		30,69		10,39	0,88		9,51		3351	100,00	36,30		63,70	0,00
3.1.	в т.ч. Бюджетные потребители																
	Всего	34,81	4,12		30,69		10,39	0,88		9,51		3351	100,00	36,30		63,70	0,00
Период регулирования 2021г																	
1	Базовые потребители																
2	Население																
3	Прочие потребители	39,26	4,46		34,80		8,954	0,98		7,97		4385	100,00	11,36		88,64	0,00
3.1.	в т.ч. Бюджетные																
	Всего	39,26	4,46		34,80		8,954	0,98		7,97		4385	100,00	11,36		88,64	0,00

Управляющий

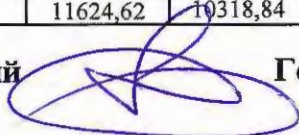


Геркен Н.В.

**Смета расходов по передаче электрической энергии
Акционерное общество "Шахтинский завод Гидропривод"**

2021 год		0,8515		0,8515		1,040		0,8515	
п.п.	Наименование показателя	Базовый период утверждено РСТ РО на 2020г		Период регулирования 2021г					
		Всего	на сторону	Всего	на сторону 0,8515				
1	2	3	4						
1.	Сырье, основные материалы								
2.	Вспомогательные материалы	461,81	396,51	523,69	445,92				
	из них на ремонт	461,81	396,51	523,69	445,92				
3.	Работы и услуги производственного характера	1634,26	1403,18	1853,25	1578,04				
	из них на ремонт	1634,26	1403,18	1853,25	1578,04				
4.	Энергия	0,00	0,00	571,72	486,82				
4.1.	Энергия на технологические цели (покупная энергия Таблица N III.12)	0,00	0,00	0,00	0,00				
4.2.	Энергия на производственные и хозяйственные нужды	0,00	0,00	571,72	486,82				
5.	Затраты на оплату труда	5681,32	4877,98	7245,73	6169,737				
	из них на ремонт	4999,56	4292,62	6376,24	5429,37				
6.	Отчисления на социальные нужды	1893,45	1644,46	2308,49	1965,678				
	из них на ремонт	1666,23	1447,12	2031,47	1729,80				
7.	Амортизация основных средств	21,79	18,92	4144,46	3529,008				
8.	Прочие затраты, всего, в том числе:	3661,42	3567,07	3023,37	3018,71				
8.1.	Целевые средства на НИОКР								
8.2.	Средства на страхование								
8.3.	Плата за предельно допустимые								
8.4.	Другие прочие затраты относимые на себестоимость	638,05	547,83	0,00	0,00				
8.5.	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	0,00	0,00	0,00	0,00				
8.6.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные)	31,37	27,24	31,37	26,71				
8.6.1.	Земельный налог	27,43	23,82	27,43	23,36				
8.6.2.	ЦДВ	1,67	1,45	1,67	1,42				
8.6.3.	Налог на пользователей автодорог	2,27	1,97	2,27	1,93				
8.6.4.	Налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00				
8.7.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего *	2992,00	2992,00	2992,00	2992,00				
8.7.1.	Расходы, связанные с компенсацией в части небалансовых потерь электроэнергии.	0,00	0,00	0,00	0,00				
8.7.2.	Арендная плата	2992,00	2992,00	2992,00	2992,00				
8.7.3.	Энергоаудит (энергопаспорт)	0,00	0,00	0,00	0,00				
9.	Итого расходов	13354,05	11908,12	19670,71	17193,92				
	из них на ремонт	12445,07	11125,43	17952,48	15730,85				
10.	Недополученный по независящим причинам доход	865,20	865,20	326,81	326,81				
11.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	2734,79	2734,79	2734,79	2734,79				
12.	Корректировка с учетом анализа показателей надежности и качества производимых товаров (услуг)	140,16	140,16	0,00	0,00				
13.	Расчетные расходы по передаче	11624,62	10318,84	17262,73	14785,94				

Управляющий



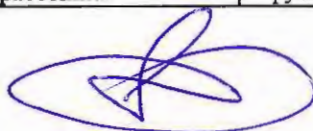
Геркен Н.В.

**Расчет расходов на оплату труда (передача электрической энергии)
Акционерное общество "Шахтинский завод Гидропривод"**

2021 год

N	Показатели	Ед. изм.	Базовый период утверждено РСТ РО на 2020г на сторону	Период регулирования 2021 г	Период регулирован ия 2021 г на сторону 0,8515
1	2	3	4	5	6
1.	Численность				
	Численность ППП	чел.	17	17	16
2.	Средняя оплата труда				
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	8590,00	12342,00	12342,00
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,0204	1,0400	1,0400
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	12588,84	12835,68	12835,68
2.4.	Средняя ступень оплаты		10	10	8,5
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.	2,48	2,32	2,245
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	- " -	28324,89	29778,78	28816,10
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника (вредность)				
2.7.1.	- процент выплаты	%	0,0	0,0	0,0
2.7.2.	- сумма выплат	руб.	0,0	0,0	0,0
2.8.	Текущее премирование			3169,77	3169,77
2.8.1.	- процент выплаты	%	10	10,00	11
2.8.2.	- сумма выплат	руб.	2832,5	2977,88	3169,77
2.9.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника (ночные и праздничные)			74,45	144,08
2.9.1.	- процент выплаты	%	0,00	0,25	0,50
2.9.2.	- сумма выплат	руб.	113,3	74,45	144,08
2.10.	Выплаты по итогам года				
2.10.1.	- процент выплаты	%	0,00	0,00	0,00
2.10.2.	- сумма выплат	руб.	0,0	0,00	0,00
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки				
2.11.1.	- процент выплаты	%	0	0	0
2.11.2.	- сумма выплат	руб.	0	0	0
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	31270,68	32831,10	32129,95
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)			6697,54	6168,95
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.	0	0	0
3.2.	По постановлению от 03.11.94 №1206	- " -	0	0	0
3.3.	Итого средства на оплату труда ППП	- " -	4878,25	6697,54	6168,95
4.	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)		0	0	0
4.1.	Численность, принятая для расчета (базовый период фактическая)	чел.	0	0	0
4.2.	Среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	0	0	0
4.3.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.	0	0	0
4.4.	По постановлению от 03.11.94 №1206	тыс.руб.	0	0	0
4.5.	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	тыс.руб.	0	0	0
5.	Расчет по денежным выплатам				
5.1.	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	0	0	0
5.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб.	0	0	0
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс.руб.	0	0	0
6.	Итого средства на потребление	тыс.руб.	4877,98	7245,73	6169,74
7.	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	23911,65	35518,27	32129,95

Управляющий



Геркен Н.В.

**Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов
(передача электрической энергии)
Акционерное общество "Шахтинский завод Гидропривод"**

2021 год

тыс.руб.

п.п.	Показатели	Базовый период утверждено РСТ РО на 2020г всего	Базовый период утверждено РСТ РО на 2020г на сторону	Регулируемый период 2021г всего	Регулируемый период 2021г на сторону
1	2	3	4	5	6
1.	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования	37144,55	31628,59	27755,85	23634,11
2.	Ввод основных производственных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Выбытие основных производственных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Средняя стоимость основных производственных фондов	35072,32	29965,79	25683,62	21869,60
5.	Средняя норма амортизации	10,16	10,60	16,14	16,14
6.	Сумма амортизационных отчислений	3562,12	3176,70	4144,46	3529,01

Управляющий



Геркен Н.В.

[illegible]

4. Нормативная численность рабочих по ремонту ТП.

(таблица 4.1.7)

Наименование устройств	Ед. изм.	Количество	Норматив	Расчетная численность,	Поправочные коэффициенты				Нормативная численность,
					K1	K2	K3	город	
ТП, КТП 6-20/0,4 с одним трансформатором	100 ед.	3	0,76	0,0228	1,03	1,01		1,15	0,03
ТП, КТП 6-20/0,4 с двумя трансформаторами	100 ед.	7	0,99	0,069	1,03	1,01		1,15	0,08
Присоединение с выключателями в РП 6-20 кВ	100 ед.	26	0,84	0,218	1,03	1,01		1,15	0,26
Присоединение с выключателями нагрузки в РП 6-20 кВ	100 ед.	10	0,48	0,048	1,03	1,01		1,15	0,06
Силовой трансформатор в РП 6-20 кВ	100 ед.	17	0,35	0,0595	1,03	1,01		1,15	0,07
Итого									0,50

5. Нормативная численность рабочих по ремонту и техническому обслуживанию кабельных линий.

(таблица 4.1.8)

Наименование устройств	Ед. изм.	Количество	Норматив	Расчетная численность,	Поправочные коэффициенты				Нормативная численность,
					K1	K2	K3	город	
Кабельные линии 1-20 кВ	100 км.	2,725	3,62	0,099	1,08	1,03		1,15	0,13
Итого									0,13

6. Нормативная численность рабочих по оперативному обслуживанию кабельных линий.

(таблица 4.1.9)

Наименование устройств	Ед. изм.	Количество	Норматив	Расчетная численность,	Поправочные коэффициенты				Нормативная численность,
					K1	K2	K3	город	
Кабельные линии 110 кВ	100 км.	0,1	2,5	0,003	1,03	1,03		1,15	0,003
Кабельные линии 2-10 кВ	100 км.	2,725	0,49	0,013	1,03	1,03		1,15	0,016
Итого									0,019

7. Нормативная численность рабочих по техническому обслуживанию и ремонту релейной защиты, электроавтоматики и проведению электроизмерений, по испытаниям изоляции и защиты от перенапряжений, техническое обслуживание и ремонт средств диспетчерского и технологического управления, по внедрению эксплуатации и модернизации автоматизированных систем управления, ремонт средств механизации и транспорта, ремонта оборудования, ремонтно-строительные работы, по уборке производственных и служебных помещений.

(таблицы 4.1.10 - 4.1.17)

Наименование устройств	№ таблицы, норматив, ед.изм.	Численное значение приведенное в таблице по вертикали	Численное значение приведенное в таблице по горизонтал и	Расчетная численность, чел.	Поправочные коэффициенты				Нормативная численность, чел.
					K1	K2	K3	город	
Техническое обслуживание и ремонт релейной защиты, электроавтоматики и проведение электроизмерений.	"4.1.10	до 600	до 700	6	1,03				6,18
Испытания изоляции и защита от перенапряжений	"4.1.11	до 160	до 350	3	1,03				3,09
Рабочие по внедрению и эксплуатации и модернизации АИСКУЭ	"4.1.13	до 30000 у.е.		1					1
Ремонтно-строительные рабочие	"4.1.16	до 125		4					4
Рабочие по уборке производственных и служебных помещений	"4.1.17	до 70		3					3
Итого									17,27

8. Расчет нормативной численности руководителей, специалистов и служащих.

Наименование производственных функций	№ таблицы, норматив, ед.изм.	Численное значение приведенное в таблице по вертикали	Численное значение приведенное в таблице по горизонтал и	Нормативная численность, чел.
Общее руководство	"4.2.1	до 10000	до 2	1

Производственно техническая деятельность	"4.2.2	до 10000	до 3	1
Обеспечение надежности, техники безопасности и охраны труда	"4.2.3	до 20000	до 5	2,06
Коэффициент условий эксплуатации	"4.1.18	1,02		
коэффициент учитывающий затраты на проезд	"4.1.20	1,01		
Технико-экономическое планирование	"4.2.4	до 20000	до 4	1
Организация труда и заработной платы	"4.2.5	до 20000	до 4	1
Бухгалтерский, налоговый учет и отчетность, финансовая деятельность	"4.2.6	до 150	"1-3	3
Комплектация кадров, специальная и мобилизационная работа, гражданская оборона	"4.2.7	до 20000		2
Материально-техническое обслуживание	"4.2.8	до 10000	"1-2	1
Общее делопроизводство	"4.2.10	до 10000	до 5	1
Юридическая работа	"4.2.14	до 30000		1
ИТОГО				14,06

9. Расчет нормативной численности РСС РЭС по оперативному, техническому обслуживанию и ремонту распределительных сетей 0,4-20 кВ.

Наименование производственных функций	№ таблицы, норматив, ед.изм.	Численное значение приведенное в таблице по вертикали	Численное значение приведенное в таблице по горизонтали	Расчетная численность, чел.	Поправочные коэффициенты				Нормативная численность, чел.
					K1	K2	K3	город	
Мастера по ремонту кабельных линий 2-35 кВ	"4.2.20	1	х	1	1,08				1,08
ИТОГО									1,08

10. Определение нормативной численности РСС производственных служб

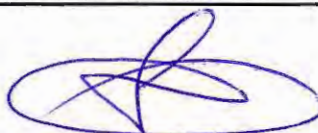
Наименование устройств	№ таблицы, норматив, ед.изм.	Численное значение приведенное в таблице по вертикали	Численное значение приведенное в таблице по горизонтали	Расчетная численность, чел.	Поправочные коэффициенты				Нормативная численность, чел.
					K1	K2	K3	город	
Испытание изоляции и защита от перенапряжения	"4.2.27	до 1000	до 600	1	1,03	1,0			1,03
Техобслуживание и ремонт средств РЗАИ	"4.2.28	до 500	до 300	2	1,03				2,06
Ремонт строительной части подстанций и производственных помещений	"4.2.34	до 1000	до 1200	1					1
ИТОГО									4,09

Согласно пункту 3.3 раздела 3 "Нормативов численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей", ОАО "ЦОТ энерго" Москва 2004г. Оперативное обслуживание подстанций 110-220 кВ осуществляется круглосуточно одним электромонтером в смене. в связи с чем необходимо дополнительно учесть дежурный персонал в количестве 4 человек.

Дежурный персонал на подстанции 110-220 кВ, человек	4
---	---

ИТОГО Нормативная численность	44,22
-------------------------------	-------

Управляющий



Гөркен Н.В.

**Калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии
Акционерное общество "Шахтинский завод Гидропривод"**

2021 год

тыс. руб.

п.п.	Калькуляционные статьи затрат	Базовый период утверждено РСТ РО на 2020г	Регулируемый период 2021г
		на сторону	на сторону 0,8515
1	2	6	8
1.	Основная оплата труда производственных рабочих	3 219,47	4 072,026
2.	Дополнительная оплата труда производственных рабочих	1 073,16	1 357,342
3.	Отчисления на соц. нужды	1343,59	1729,80
4.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования в том числе:	1 818,61	5 552,97
4.1.	амортизация производственного оборудования	18,92	3 529,01
	ВН	5,65	1 053,07
	СН1	0	0
	СН11	13,27	2 475,936
	НН	0	0
4.2.	отчисления в ремонтный фонд	0	0
4.3.	другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	1 799,69	2 023,97
5.	Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)	0,00	0,00
6.	Цеховые расходы	0,00	486,82
7.	Общехозяйственные расходы, всего в том числе:	4 593,45	3 994,96
7.1.	Целевые средства на НИОКР	0	0
7.2.	Средства на страхование	0	0
7.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	0	0
7.4.	Отчисления в ремонтный фонд в случае его формирования	0	0
7.5.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	27,24	26,71
	СН11		
	НН	0	0
7.6.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции всего, в том числе:	2 992,00	2 992,00
7.6.1.	Арендная плата	2 992,00	2 992,00
9.	Недополученный по независящим причинам доход	1 005,36	326,81
10.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	2 734,79	2 734,79
11.	Итого производственные расходы	10 318,84	14 785,94
	в том числе:		
	ВН	3 079,187	4 412,189
	СН1	0	0
	СН11	7 239,65	10 373,75
	НН	0	0
12.	Полезный отпуск электроэнергии, млн.кВт.ч.	37,22	54,34
13.	Удельные расходы, руб./тыс.кВт.ч	277,24	272,13
14.	Условно-постоянные затраты, в том числе:	10 318,84	14 785,94
14.1.	Сумма общехозяйственных расходов	4 593,450	3 994,958
15.	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети.	0	0

Управляющий

Геркен Н.В.

**Расчет источников финансирования капитальных вложений
Акционерное общество "Шахтинский завод Гидропривод"**

2021 год

п.п.	Наименование	Базовый период 2020г	Период регулирования 2021г
1	2	3	4
1	Объем капитальных вложений - всего	0,0	0
	в том числе:		
	- на производственное и научно-техническое развитие	0,0	0
	- на непроизводственное развитие		
2	Финансирование капитальных вложений	0,0	0
	из средств - всего		
2.1.	Амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов (100%)	0	0
2.2.	Неиспользованных средств на начало года	0	0
2.3.	Федерального бюджета	0	0
2.4.	Местного бюджета	0	0
2.5.	Регионального (республиканского, краевого, областного) бюджета	0	0
2.6.	Прочих	0	0
2.7.	Средства, полученные от реализации ценных бумаг	0	0
2.8.	Кредитные средства	0	0
2.9.	Итого по пп. 2.1. - 2.8.	0	0
2.10.	Прибыль (п. 1 - п. 2.9.):	0	0,0
	- отнесенная на производство электрической энергии	0	0,0
	- отнесенная на передачу электрической энергии	0	0,0
	- отнесенная на производство тепловой энергии	0	0
	- отнесенная на передачу тепловой энергии	0	0

Управляющий



Геркен Н.В.

**Справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство
(передача электроэнергии)
Акционерное общество "Шахтинский завод Гидропривод"**

2021 год

тыс. руб.

Наименование строк	Утверждено на базовый период 2020г	В течение базового периода		Остаток финансирования	План на период регулирования	Источник финансирования	
		Освоено фактически	Профинансировано			амортизация	прибыль
1	2	3	4	5	6		7
2020							
Всего	0	0	0	0	0	0	0
в т.ч.							
	0	0	0	0	0	0	0
2021							
Всего	0	0	0	0	0	0	0
в т.ч.							
	0	0	0	0	0	0	0
2022							
Всего	0	0	0	0	0	0	0
в т.ч.							
	0	0	0	0	0	0	0
2023							
Всего	0	0	0	0	0	0	0
в т.ч.							
	0	0	0	0	0	0	0
2024							
Всего	0	0	0	0	0	0	0
в т.ч.							
	0	0	0	0	0	0	0

Управляющий



Геркен Н.В.

**Расчёт балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов
на передачу электрической энергии ЭСО (региональные электрические сети)
Акционерное общество "Шахтинский завод Гидрон привод"**

2021 год

тыс.руб

п.п.	Наименование	Базовый период утверждено РСТ РО на 2020 год		Регулируемый период 2021г	
		Всего	на сторону	Всего	на сторону
1	2	5	6	7	8
1.	Прибыль на развитие производства	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:				
	- капитальные вложения	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВН	0,00	0,00	0,00	0,00
	СН1	0,00	0,00	0,00	0,00
	СН2	0,00	0,00	0,00	0,00
	НН	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Прибыль на социальное развитие	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:				
	- капитальные вложения	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Прибыль на поощрение	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Дивиденды по акциям	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Прибыль на прочие цели	0,00	0,00	0,00	
	- % за пользование кредитом	0	0	0,00	0,00
	- услуги банка	0,00	0,00		
	- другие (с расшифровкой)	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Прибыль, облагаемая налогом	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Налоги, сборы, платежи - всего	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:				
	- на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
	- на имущество				
	- плата за выбросы загрязняющих веществ	0,00	0,00	0,00	0,00
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Прибыль от товарной продукции, в том числе	0,00	0,000	0,00	0,00

Управляющий



Геркун Н.В.

**Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей
(региональные электрические сети)
Акционерное общество "Шахтинский завод Гидропривод"**

2021 год

	Единицы измерения	Расчет платы за услуги по содержанию сетей	
		Утверждено РСТ РО на сторону 2020г	Регулируемый период на сторону 2021г
2	3	5	6
Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс.руб.	10318,84	14785,94
ВН		3079,19	4412,19
СН		7239,65	10373,75
в т.ч. СН 1		0,00	0
в т.ч. СН 11		7239,65	10373,75
НН		0	0
Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии (п.5 табл. П.1.21.3)	тыс.руб.	0,00	0,00
ВН		0,00	0,00
СН		0,00	0,00
в т.ч. СН 1		0,00	0,00
в т.ч. СН 11		0,00	0,00
НН		0,00	0
Рентабельность (п.2 / п. 1 x 100%)	%	0,00	0,00
Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 1 + п.2)	тыс.руб.	10318,84	14785,94
ВН		3079,19	4412,19
СН		7239,65	10373,75
в т.ч. СН 1		0,00	0,00
в т.ч. СН 11		7239,65	10373,75
НН		0,00	0,00
Среднемесячная за период суммарная заявленная (расчетная) мощность потребителей в максимум нагрузки ОЭС	МВт. мес.	18,090	16,600
Суммарная по ВН, СН и НН (п.1.1 + п.1.2 + п.1.3 табл. П1.5)		18,090	13,944
Суммарная по СН и НН (п.1.2 + п.1.3 табл. П1.5)		9,93	6,42
В сети НН (п.1.3 табл. П1.5)		0,00	0,00
Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт согласно формулам (31) - (33)	руб./МВт. мес.	47523,36	74226,59
Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт*мес. 1 полугодие	руб./МВт. мес.	47523,36	74226,59

Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт*мес. 2 полугодие	руб./МВт. мес.	47523,36	74226,59
ВН		14184,57	26368,50
СН		60767,97	134635,61
в т.ч. СН 1		0,00	0,00
в т.ч. СН 11		60767,97	134635,61
НН		0,00	0,00
Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт.ч	руб./МВтч	251,30	372,32
Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт.ч на первое полугодие	руб./МВтч	255,95	372,32
Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт.ч на второе полугодие	руб./МВтч	246,77	372,32
ВН		97,15	150,28
СН		350,17	1001,95
в т.ч. СН 1		0,00	0,00
в т.ч. СН 11		350,17	1001,95
НН		0,00	0,00

Управляющий



Геркен Н.В.

**Расчёт ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии
на ее передачу по сетям (региональных электрических сетей)
Акционерное общество "Шахтинский завод Гидропривод"**

2021 год

п.п.		Единицы измерения	Базовый период Утверждено РСТ РО на 2020г на сторону	Регулируемый период 2021г на сторону
1	2	3	4	5
1.	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВтч	3182,56	3312,49
2.	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн.кВтч	82,64	88,54
2.1.	ВН		68,74	74,37
2.2.	СН		32,26	34,25
	в т.ч. СН 1		0,00	0,00
	в т.ч. СН 11		32,26	34,25
2.3.	НН		0,00	0,00
3.	Потери электрической энергии	%	2,180	2,18
3.1.	ВН		1,526	1,48
3.2.	СН		5,692	2,42
	в т.ч. СН 1		0,00	0,00
	в т.ч. СН 11		5,692	2,42
3.3.	НН		0,00	0,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	60,945	54,34
4.1.	ВН		47,05	40,17
4.2.	СН		25,560	14,166
	в т.ч. СН 1		0,000	0,000
	в т.ч. СН 11		25,560	14,166
4.3.	НН		0,000	0,000
5.	Расходы на компенсацию потерь	тыс.руб.	4996,62	5443,91
5.1.	ВН		1491,01	1624,49
5.2.	СН		3505,61	3819,42
	в т.ч. СН 1		0,00	0,00
	в т.ч. СН 11		3505,61	3819,42
5.5.	НН		0,00	0,00
6.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	руб./МВтч	81,99	100,19
6.1.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям <i>первое</i> полугодие		81,99	100,19
6.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям <i>второе</i> полугодие		81,99	100,19
6.3.	ВН		31,69	40,44
6.4.	СН		137,15	269,63
	в т.ч. СН 1		0,00	0,00
	в т.ч. СН 11		137,15	269,63
6.5.	НН		0,00	0,00

Управляющий

Геркун Н.В.

АО "Шахтинский завод Гидропривод"
Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей

#####

N	Группа потребителей	Ед. изм.	Прочие потребители. Регулируемый период 2021г					ВСЕГО. Регулируемый период 2021г				
			Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	14	15	16	17	18	39	40	41	42	43
1.	Сальдопереток	млн.кВтч	54,34	40,17		14,17		54,34	40,17	0,00	14,17	0,00
	Отпуск в сеть	млн.кВтч	88,54	74,37		34,25		88,54	74,37	0,00	34,25	0,00
2.	Заявленная мощность	МВт	16,600	13,944		6,421		16,60	13,94	0,00	6,42	0,00
3.	Тариф на покупку электрической энергии	руб./МВтч						0,00		0,00	0,00	0,00
3.1.	Ставка за мощность	руб./МВт.мес						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Ставка за энергию	руб./МВтч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Стоимость единицы услуг	руб./МВтч	372,32	150,28		1001,95		372,32	150,28	0,00	1001,95	0,00
4.1.	Плата за услуги по передаче электрической энергии	руб./МВтч	372,32	150,28		1001,95		372,32	150,28	0,00	1001,95	0,00
4.1.1.	Ставка на содержание электросетей	руб./МВт.мес	74226,59	26368,50		134635,61		74226,59	26368,50	0,00	134635,61	0,00
4.1.2.	Ставка по оплате потерь	руб./МВтч	100,19	40,44		269,63		100,19	40,44	0,00	269,63	0,00
4.2.	Плата за иные услуги (абонплата РАО)	руб./МВт.мес	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Средний одноставочный тариф п.3 + п.4	руб./МВтч	372,32	150,28		1001,95		372,32	150,28	0,00	1001,95	0,00
5.1.	Плата за мощность п.3.1 + п.4.1.1 + п.4.2	руб./МВт.мес	74226,59	26368,50		134635,61		74226,59	26368,50	0,00	134635,61	0,00
5.2.	Плата за энергию	руб./МВтч	100,19	40,44		269,63		100,19	40,44	0,00	269,63	0,00
6.	Товарная продукция всего п.5 * п.1	тыс.руб.	20229,84	6036,67		14193,17		20229,84	6036,67	0,00	14193,17	0,00
	в том числе							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.	- за электроэнергию (мощность) п.3 * п.1	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.	- за услуги	тыс.руб.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	То же п. 6							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.	- за мощность	тыс.руб.	14785,94	4412,19		10373,75		14785,94	4412,19	0,00	10373,75	0,00
6.2.	- за электрическую энергию п.5.2 * п.1	тыс.руб.	5443,91	1624,49		3819,42		5443,91	1624,49	0,00	3819,42	0,00

Управляющий

Геркен Н.В.

**Отпуск (передача) электроэнергии
территориальными сетевыми организациями: АО "Шахтинский завод
Гидропривод" на 2021 г.**

Список изменяющих документов
(введена Приказом ФСТ России от 31.07.2007 N 138-з/6)

2021 год

N	Наименование показателя	Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч	Заявленная мощность, МВт	Присоеди- ваемая мощность	Товарная продукция, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	88535	16,600	59,310	20229,845
	в т.ч. из				
1.1.	не сетевых организаций	0,000	0,000		
1.2.	сетевых организаций	88535	16,600	59,310	20229,845
	в т.ч. из				
1.2.1.	сетевой организации 1 (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	88535	16,600	59,310	20229,845
1.2.2.	сетевой организации 2 (ОАО Донэнерго)	0	0,000	0,000	0,000
	...				
2	Потери электроэнергии - всего	2180	0,362		
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми	86355	16,238		
	в т.ч.				
3.1.	не сетевым организациям	54335,000	11,206		
3.2.	сетевым организациям	34200,000	5,107		
	в т.ч.				
3.2.1.	сетевой организации 1 (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	34200,000	5,107		
3.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.1 - п. 1.2.1)	-54335,000	-11,493		
3.2.2.	сетевой организации 2 (ОАО Донэнерго)	32 499,751	4,828		
3.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2 - п. 1.2.2)	32499,751	4,828		
3.2.3.	сетевой организации 2 (ООО Энергопрогресс)	845,715	0,144		
3.2.3.1	также в сальдированном выражении	845,715	0,144		
3.2.4.	сетевой организации 2 (ООО Энерготранс)	470,587	0,069		
3.2.4.1	также в сальдированном выражении	470,587	0,069		
	...				
4	Поступление электроэнергии в ЕНЭС				
	в т.ч. из				
4.1.	не сетевых организаций				
4.2.	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
4.2.1.	сетевой организации 1				
4.2.2.	сетевой организации 2				
	...				
5	Потери электроэнергии				
6	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
6.1.	не сетевым организациям				
6.2.	сетевым организациям				
	в т.ч.				
6.2.1.	сетевой организации 1 (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")				
6.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 6.2.1 - п. 4.2.1)				
6.2.2.	сетевой организации 2 (ОАО Донэнерго)				

6.2.2.1.	также в сальдированном выражении (п. 6.2.2 - п. 4.2.2)				
7	Трансформировано из сети ВНЭС в:				
8	- ВН				
9	- СН1				
10	- СН2				
11	- НН				
12	Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ	74369,400	13,944		
	в т.ч. из				
12.1.	не сетевых организаций				
12.2.	сетевых организаций	74369,400	13,944		
	в т.ч. из				
12.2.1.	сетевой организации 1 (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	74369,400	13,944		
12.2.2.	сетевой организации 2 (ОАО Донэнерго)	0,000	0,000		
13	Потери электроэнергии	2180,000	0,362		
14	Отпуск (передача) электроэнергии	72189,400	13,582		
	в т.ч.				
14.1.	не сетевым организациям	52155,000	11,206		
14.2.	сетевым организациям	34200,000	5,107		
	в т.ч.				
14.2.1.	сетевой организации 1 (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	34200,000	5,107		
14.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.1 - п. 12.2.1)	-40169,400	-8,837		
14.2.2.	сетевой организации 2 (ОАО Донэнерго)	32499,751	4,828		
14.2.2.1.	также в сальдированном выражении (п. 14.2.2 - п. 12.2.2)	32499,751	4,828		
14.2.3.	сетевой организации 2 (ООО Энерготранс)	470,587	0,069		
14.2.3.1.	также в сальдированном выражении	470,587	0,069		
14.2.4.	сетевой организации 3 (ООО Энергопрогресс)	845,715	0,144		
14.2.4.1	также в сальдированном выражении	845,715	0,144		
15	Трансформировано из 110 кВ в:				
16	- СН1				
17	- СН2	34245,338	6,421		
18	- НН				
19	Поступление электроэнергии в сеть СН1				
	в т.ч. из				
19.1.	не сетевых организаций				
19.2.	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
19.2.1.	сетевой организации 1 (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")				
19.2.2.	сетевой организации 2 (ОАО Донэнерго)				
20	Потери электроэнергии				
21	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
21.1.	не сетевым организациям				
21.2.	сетевым организациям				
	в т.ч.				
21.2.1.	сетевой организации 1 (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")				
21.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.1 - п. 19.2.1)				

21.2.2.	сетевой организации 2 (ОАО Донэнерго)				
21.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.2 - п. 19.2.2)				
22	Трансформировано из 35 кВ в:				
23	- СН2				
24	- НН				
25	Поступление электроэнергии в сеть СН2	34245,338	6,421		
	в т.ч. из				
25.1.	не сетевых организаций				
25.2.	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
25.2.1.	сетевой организации 1 (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")				
25.2.2.	сетевой организации 2 (ОАО Донэнерго)				
26	Потери электроэнергии	829,927	0,156		
27	Отпуск (передача) электроэнергии	33415,411	6,265		
	в т.ч.				
27.1.	не сетевым организациям	33415,411	6,265		
27.2.	сетевым организациям				
	в т.ч.				
27.2.1.	сетевой организации 1 (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")				
27.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1 - п. 25.2.1)				
27.2.2.	сетевой организации 2 (ОАО Донэнерго)				
27.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2 - п. 25.2.2)				
28	Трансформировано из 10-6 кВ в:				
29	- НН				
30	Поступление электроэнергии в сеть НН				
	в т.ч. из				
30.1.	не сетевых организаций				
30.2.	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
30.2.1	сетевой организации 1 (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")				
30.2.2	сетевой организации 2 (ОАО Донэнерго)				
	...				
31	Потери электроэнергии				
32	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
3.1.	не сетевым организациям				
3.2.	сетевым организациям				
	в т.ч.				
32.2.1	сетевой организации 1 (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")				
32.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 32.2.1 - п. 30.2.1)				
32.2.2	сетевой организации 2 (ОАО Донэнерго)				
32.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 32.2.2 - п. 30.2.2)				

Управляющий

Геркен Н.В.

**Система условных единиц для распределения общей суммы
тарифной выручки по классам напряжения АО "ШЗГ" на 2021г**

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

	Напряжение, Кв	Количество о цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	у
1	2	3	4	5	6	7 = 5 x 6 / 100
ВЛЭП	1 150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400 - 500	1	металл	400		
			ж/бетон	300		
	330	1	металл	230		
			ж/бетон	170		
		2	металл	290		
			ж/бетон	210		
	220	1	дерево	260		
			металл	210		
			ж/бетон	140		
		2	металл	270		
			ж/бетон	180		
	110 - 150	1	дерево	180		
			металл	160	0,1	0,16
			ж/бетон	130		
		2	металл	190		
			ж/бетон	160		
КЛЭП	220	-	-	3 000		
	110	-	-	2 300		
ВН, всего						0,16
ВЛЭП	35	1	дерево	170		
			металл	140		
			ж/бетон	120		
		2	металл	180		
			ж/бетон	150		
	1-20		дерево	160		
		-	дерево на ж/б пасынках	140		
			ж/бетон, металл	110	16,177	17,79
КЛЭП	20 - 35	-	-	470		
	3-10	-	-	350	6,898	24,14
СН, всего						41,94
в т.ч. СН1						0
СН11						41,94
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		0,0
		-	дерево на ж/б пасынках	220		0,00
			ж/бетон, металл	150	0,705	1,06
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270		
НН, всего						1,06

ВН 139,760
СН 327,538
СН1 0,00
СН11 327,538
НН 1,060
ИТОГО: 468,358

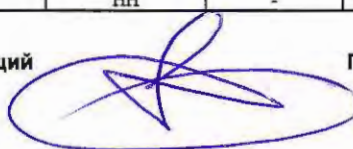
Управляющий

Геркен Н.В.

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ АО "ШЗГ" на 2021г в условных единицах 2020-2024гг

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения у/ед. изм.	Количество единиц измерения ед. изм.	Объем условных единиц у
1	2	3	4	5	6	7 = 5 x 6
1	Подстанция	П/ст	1150 750 400 - 500 330 220 110 - 150 35	1000 600 500 250 210 105 75	1	105
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный)	Единица оборудования	1150 750 400 - 500 330 220 110 - 150 35 1-20	60 43 28 18 14 7,8 2,1 1	2	15,6 2
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150 750 400 - 500 330 220 110 - 150 35 1-20	180 130 88 66 43 26 11 5,5	2	2
4	Масляный выключатель	- " -	220 110 - 150 35 1-20	23 14 6,4 3,1	26	80,6
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500 330 220 110 - 150 35	35 24 19 9,5 4,7	2	19
6	Выключатель нагрузки	- " -	1-20	2,3	59	135,7
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1-20	26		
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20	48		
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35 1-20	2,4 2,4	0,5	1,2
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,5		
11	Однотрансформаторная ТП и КТП	ТП, КТП	1-20	2,3	17	39,1
12	Двухтрансформаторная ТП и КТП	ТП, КТП	1-20	3	9	27
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5		
14	Итого		ВН СН СН1 СН11 НН	- - - - -	- - - - -	139,6 285,6 0,0 285,6 -

Управляющий



Геркен Н.В.