

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2018 год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Сельхозэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Сельхозэнерго"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование

Общество с ограниченной ответственностью "Сельхозэнерго"

Сокращенное наименование

ООО "Сельхозэнерго"

Место нахождения

РФ, Омская область, г. Омск, 644027, пр-кт Космический, д. 6, кв. 29

Фактический адрес

РФ, Омская область, г. Омск, 644047, ул. Барнаульская, д. 7, оф. 205.

ИНН

5503252028

КПП

550301001

Ф.И.О. руководителя

Токарев Александр Константинович

Адрес электронной почты

info@seneigo55.ru

Контактный телефон

+7(968)-105-03-01

Факс

(3812)90-11-81

Раздел 2. Основные показатели деятельности оператора оптового рынка электрической энергии, относящихся к субъектам сетевых монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№	п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ретупроводимости 2018	План
1.		Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.		Выручка	тыс. рублей	0	0	25719,31
1.2.		Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0	0	97,80
1.3.		EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	0	0	0,00
1.4.		Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0	0	97,80
2.		Показатели рентабельности организации				
2.1.		Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормативное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	0,00	0,00	0,38
3.		Показатели ретупроводимости видов деятельности организации				
3.1.		Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами	МВт			
3.2.		Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности	МВт			
3.3.		Заявленная мощность	МВт	0	0	6,044
3.4.		Объем поглощенного отпуска	тыс. кВт ч	0	0	17,395
3.5.		Объем поглощенного отпуска электроснабжения населения и промышленных предприятий	тыс. кВт ч			
3.6.		Норматив потерь электрической энергии (с учетом потерь в сетях, которым присвоен статус «надежные» и «ненадежные»)	процент	0	0	10,88
3.7.		Реквизиты программ энергоснабжения (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		0	0	Утверждена директором на 2018г.
3.8.		Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка	МВт ч			
4.		Необходимая валовая выручка по ретупроводимости		0	0	21978,15
4.1.		Расходы, связанные с производством и реализацией ^{1,4} , погашаемые в том числе: расходы — всего	тыс. рублей	0	0	18107,309
		ремонт основных фондов		0	0	2330,8
		материальные затраты		0	0	11735,548
4.2.		Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ⁴ , не подлежащие возмещению	тыс. рублей	0	0	227,45
4.3.		Выявленные, изъятые доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0	0
4.4.		Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	
4.4.1.		Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
		Объем условных единиц	у. е.	0	0	275,1
		(нормативные расходы на условную единицу ¹)	тыс. рублей (у. е.)	0,00	0,00	13,74
5.		Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по ретупроводимости				
5.1.		Среднесписочная численность персонала	человек	0	0	6
5.2.		Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	0,00	0,00	37,49
5.3.		Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
		Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	0	0	10
		Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

1. Базовый период — год, предшествующий базовому периоду ретупроводимости.
2. Показатели эффективности деятельности организации, утвержденные на базовый период ретупроводимости.
3. Показатели эффективности деятельности организации, утвержденные на базовый период ретупроводимости.
4. Показатели эффективности деятельности организации, утвержденные на базовый период ретупроводимости.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организации, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.						
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.						
	диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технико-логическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт-ч						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативному управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, печению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.			303029,89			
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч			215,08			
	оппоставочный тариф:	руб./МВт-ч			1478,63			
2.	на услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электроэнергию»	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						

Смета расходов

п.п.	Наименование показателя	Единица измерения
1	2	4
1.	Сырье, основные материалы	227,45
2.	Вспомогательные материалы	227,45
3.	Работы и услуги производственного характера	17 169,64
	из них на ремонт	227,45
	из них на аренда	2 722,00
	из них на ремонт	11 735,55
	Цеховые расходы	2 712,09
4.	Топливо на технологические цели	
5.	Энергия	3 741,16
5.1.	Энергия на технологические цели (покупная энергия [таблица № III.12.]	3 741,16
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды	
6.	Затраты на оплату труда	2 330,80
7.	Отчисления на социальные нужды	708,56
	из них на ремонт	
8.	Амортизация основных фондов	
9.	Прочие затраты всего, в том числе:	1 541,70
9.1.	Целевые средства на НИОКР	
9.2.	Средства на страхование	
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сборы)	
9.4.	Абонентная плата РАО "ЕЭС России" (до утверждения перечня соответствующих услуг) (Таблица № III.13.)	
9.5.	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	
9.6.	Водный налог (ТЭС)	
9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	260,28
9.7.1.	- налог с УСН (1%)	260,28
9.7.2.	Транспортный налог	
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.	1 281,42
9.8.1.	Арендная плата	180,00
9.8.2.	Необходимая прибыль	97,80
9.8.3.	Услуги банка, услуги связи	67,93
9.8.4.	Ортехника и мебель	472,30
9.8.5.	Ключи ЭЦП, устройство и хранение ключевой инф.	2,70
9.8.6.	Канцелярские товары, пломбирочный материал	49,75
9.8.7.	Аутсорсинг	360,00
9.8.8.	Расходы на обслуживание сайта сайта	50,93
10.	Итого расходов	25 719,3
	из них на ремонт	11 963,00
11.	Неоплаченный по независящим причинам доход	0,00
12.	Избыток средств, полученных в предыдущем периоде перелирования	
13.	Расчетные расходы по производству продукции (услуг), в том числе:	25 719,31
13.1.	- электрическая энергия	25 719,31
13.1.1.	производство электроэнергии	
13.1.2.	покупная электроэнергия	
13.1.3.	передача электроэнергии	25 719,31
13.2.	- тепловая энергия	
13.2.1.	производство тепловой энергии	
13.2.2.	покупная тепловая энергия	
13.2.3.	передача тепловой энергии	
13.3.	- прочая продукция	

Токарев А.К.

Директор ООО "СЕЛЬХОЗЭНЕРГО"

Расчет расходов на оплату труда *)

№п/п	Показатели	Ед.изм.	Период пересчитывания (2018 год)
1	Численность	3	5
2	Численность III III	чел.	6,00
2.1	Средняя оплата труда		
2.2	Тарифная ставка рабочего I разряда	руб.	
2.3	Тарифная ставка рабочего I разряда с учетом дефлятора	руб.	
2.4	Средняя ставка оплаты		
2.5	Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда	руб.	
2.6	Среднемесячная тарифная ставка III III		11 274,40
2.7	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда I работника		
2.7.1	процент выплаты	%	4,00
2.7.2	сумма выплат	руб.	450,98
2.7.3	Выслуга лет	%	
2.7.4	сумма выплат	руб.	0,00
2.8	Районный коэффициент		
2.8.1	процент выплаты	%	15,00
2.8.2	сумма выплат	руб.	3 077,91
2.9	Единовременная премия к отпуску 1 раз в год		
2.9.1	процент выплаты	%	75,00
2.9.2	сумма выплат	руб.	8 794,03
2.10	Выплаты по итогам года		
2.10.1	процент выплаты	%	0,00
2.10.2	сумма выплат	руб.	0,00
2.11	Северные надбавки		
2.11.1	процент выплаты	%	0,00
2.11.2	сумма выплат	руб.	
2.12	Итого среднемесячная оплата труда на I работника	руб.	23 597,32
3	Расчет средств на оплату труда III III (включенного в себестоимость)		
3.1	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.	
3.2	По постановлению от 03.11.94 г. №1206	- "	
3.3	Итого средств на оплату труда III III	- "	1 699,01
4	Расчет средств на оплату труда непроизводственного персонала (включенного в балансовую прибыль)		
4.1	Численность, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	1
4.2	Среднемесячная оплата труда на I работника	руб.	60052,48
4.3	Премии (75%)		
4.4	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки		
4.5	Вредность (4%)	руб.	15763,78
4.6	Выслуга лет (15%)	руб.	0
4.7	Итого средств на оплату труда непроизводственного персонала	тыс.руб.	1450,27
5	Расчет по ленинским выплатам		
5.1	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	7
5.2	Ленинские выплаты на I работника	руб.	449896,31
5.3	Итого по ленинским выплатам	тыс.руб.	3 149,27р.
6	Итого средств на потребление	тыс.руб.	
7	Среднемесячный доход на I работника	руб.	37 491,36

*)

заполняется в целом и отдельно по: производству электрической энергии, производству тепловой энергии, передаче электрической энергии, передаче тепловой энергии.

Токарев А.К.

Директор ООО "СЕЛЬХОЗЭНЕРГО"

И/ на 2018 год, утвержденный Минэнерго 1.057

п.п.	Калькуляционные статьи затрат	Период	
		регулярная (2018 год)	всего
1	2	4	
1.	Основная оплата труда производственных рабочих	1 699,01	
2.	Дополнительная оплата труда производственных рабочих	0,0	
3.	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	516,50	
4.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	14 457,55	
4.1.	аренда сетей	2 722,00	
4.2.	другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	11 735,55	
4.3.	Прочий ремонт оборудования		
5.	Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)		
6.	Целевые расходы	2 939,54	
7.	Общехозяйственные расходы, всего в том числе:	2 267,75	
7.1.	Целевые средства на НИОКР		
7.2.	Средства на страхование		
7.3.	Плата за прерывно /крупные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ		
7.4.	Отчисления в ремонтный фонд в случае его формирования		
7.5.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	260,3	
	- налог с УСН (1%)		260,3
	- транспортный налог		
7.6.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции всего, в том числе:	2 007,47	
7.6.1.	Арендная плата	180,00	
7.6.2.	Услуги банка, услуги связи	67,93	
7.6.3.	Фонд оплаты труда АВП	631,8	
7.6.4.	Налоги от ФОТ АВП	192,1	
7.6.5.	Оптика и мебель	472,3	
7.6.6.	Ключи ЭЦП	2,7	
7.6.7.	Канцелярские товары	49,8	
7.6.8.	Расходы на обслуживание сайта сайта	50,9	
7.6.9.	Аутсорсинг	360,00	
9.	Недополученный по независимым причинам доход	0,00	
10.	Избыток средств, полученных в предыдущем периоде		
11.	Итого производственные расходы	21 880,35	
12.	Полезный отпуск электроэнергии, млн.кВт.ч.	17,394	
13.	Удельные расходы, руб./тыс.кВт.ч	1 257,93	
14.	Условно-постоянные затраты, в том числе:	21 880,35	
14.1.	Сумма общехозяйственных расходов	2 267,75	

Директор ООО "СЕЛХОЗЭНЕРГО"

Токарев А.К.

Расчет источников финансирования капитальных вложений

тыс. руб.

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

Токарев А.К.

Директор ООО "СЭЛЬХОЗЭНЕРГО"



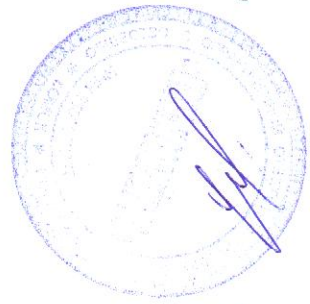
Справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство
(передача электроэнергии)

Наименование строек	Утвержден о на базовый период	В течение базового периода		Остаток финансиро- вания	План на период регулиру- рования	Источник финансиро- вания
		Освоено фактически	Профинан- сировано			
1	2	3	4	5	6	7
Всего					0,0	
Производственное оборудование - итого					0,0	Прибыль

тыс. руб.

Директор ООО "СЕЛЬХОЗЭНЕРГО"

Токарев А.К.



Расчет балансовой прибыли, принимаемой
при установлении тарифов на передачу
электрической энергии

1,057

п.п.	Наименование	1	2	4	Период перулирования (2018 год)
1.	Прибыль на развитие производства, в том числе:				
	- капитальные вложения				
2.	Прибыль на социальное развитие, в том числе:				
	- капитальные вложения				
3.	Прибыль на поощрение	97,80			
4.	Дивиденды по акциям				
	Прибыль на прочие цели				
	- % за пользование кредитом				
	- услуги банка				
	- другие				
	оказание помощи				
6.	Прибыль, облагаемая налогом	0,00			
	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе:	0,00			
	- налог с УСН 1%				
	- на имущество				
	- плата за выбросы загрязняющих веществ				
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)				
	целевой сбор на содержание детских и дошкольных учреждений				
	целевой сбор на содержание муницп				
8.	Прибыль от товарной продукции, в том числе	97,80			
8.1.	отнесенная на сбытовую деятельность				

Директор ООО "СЕЛХОЗНЕФТО"

Токарев А.К.



Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей ООО
"СЕЛЬХОЗЭНЕРГО"

п.п.	Единицы измерения	1	2	3	5	Период регулирования (2018 год)
						всего
1.	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии (п.11 табл.II.1.18.2.)	тыс. руб.	21 880,35			
1.1.	ВН					
1.2.	СН					
	В т.ч. СН					
	В т.ч. СНП					
1.3.	НН		21 880,35			
2.	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии (п.8 табл.II.1.21.3)	тыс. руб.	97,8			
2.1.	ВН					
2.2.	СН					
	В т.ч. СН					
	В т.ч. СНП					
2.3.	НН		97,8			
3.	Рентабельность (п.2 / п.1 * 100%)	%	0,4			
3.	Необходимая ваттовая выработка, отнесенная на передачу электрической энергии (п.1 + п.2)	тыс. руб.	21978,15			
3.1.	ВН					
3.2.	СН					
	В т.ч. СН					
	В т.ч. СНП					
3.3.	НН		21 978,15			
4.	Среднесуточная за период суммарная заявленная (расчетная) мощность потребителей в максимальную нагрузку ОЭС	МВт.мес	6,044			
4.1.	Суммарная по ВН, СН и НН (п.1.1 + п.1.2 + п.1.3, табл.III.5.)		6,044			
4.2.	Суммарная по СН и НН (п.1.2 + п.1.3, табл.III.5.)		6,044			
4.3.	В сети НН (п.1.3, табл.III.5.)		6,044			
5.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт согласно формулам (31)-(33)	руб/МВт.мес.	303 029,9			
5.1.	ВН					
5.2.	СН					
	В т.ч. СН					
	В т.ч. СНП					
5.3.	НН					
6.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 руб/кВт	руб/кВт				
6.1.	ВН					
6.2.	СН					
	В т.ч. СН					
	В т.ч. СНП					
6.3.	НН					

Директор ООО "СЕЛЬХОЗЭНЕРГО" _____

Токарев А.К.

**Расчет ставки по оплате технологического расхода
(потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям
ООО "СЕЛХОЗЭНЕРГО"**

1,057

п.п.	1	2	3	5
1.	Ставка за электропередачу	руб/МВтч	1,85	
2.	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн.кВтч.	17,395	0,000
2.1.	ВН			
2.2.	СН		16,098	
	В т.ч. СН			
	В т.ч. СНП		16,647	
2.3.	НН		1,297	
3.	Потери электрической энергии	%	10,88%	
3.1.	ВН			
3.2.	СН		10,61%	
	В т.ч. СН			
	В т.ч. СНП		10,61%	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч.	17,395	
4.1.	ВН			
4.2.	СН		16,098	
	В т.ч. СН			
	В т.ч. СНП		16,098	
4.3.	НН		1,297	
5.	Расходы на компенсацию потерь	тыс.руб.	3 741,16	
5.1.	ВН			
5.2.	СН			
	В т.ч. СН			
	В т.ч. СНП			
5.3.	НН			
6.	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб/МВтч	215,07	
6.1.	ВН			
6.2.	СН			
	В т.ч. СН			
	В т.ч. СНП			
6.3.	НН			

Директор ООО "СЕЛХОЗЭНЕРГО" _____

Токарев А.К.

Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей на 2018 г.

№	Группа потребителей	Ед.изм.	Население				Прочие				Всего			
			Всего	ВН	СН	НН	Всего	ВН	СН	НН	Всего	ВН	СН	НН
1.	Объем полезного отпуска	млн кВт·ч	4,345		3,0476	1,297	13,050		13,0496		17,394		16,0972	1,297
2.	Заявленная мощность	МВт	3,541		1,928	1,613	2,503		2,503		6,044		4,431	1,613
3.	Тариф на покупку электрической энергии	руб/МВтч												
3.1.	Ставка за мощность	руб/МВтмес												
3.2.	Ставка за энергию	руб/МВтч												
4.	Стоимость единицы услуг	руб/МВтч									1 478,59		1 216,03	4 736,82
4.1.	Плата за услуги по передаче электрической энергии	руб/МВтч												
4.1.1.	Ставка на содержание электросетей	руб/МВтмес									303 029,89		303 029,89	303 029,89
4.1.2.	Ставка по оплате потерь	руб/МВтч									215,07		215,07	215,07
4.2.	Плата за иные услуги	руб/МВтмес												
5.	Средний одноставочный тариф п.3 + п.4	руб/МВтч									1 478,6		1 216,0	4 736,8
5.1.	Плата за мощность п.3.1. + п.4.1.1 + п.4.2.	руб/МВтмес									303 029,9		303 029,9	303 029,9
5.2.	Плата за энергию п.3.2. + п.4.1.2.	руб/МВтч									215,07		215,07	215,07
6.	Товарная продукция всего п.5 * п.1	тыс руб									25 719,1		19 574,7	6 144,4
6.1.	в том числе - за электроэнергию (мощность) п.3*п.1	тыс руб												
6.2.	- за услуги п.4*п.1	тыс руб												
То же п.6														
6.1.	- за мощность п.5.1*п.2*М	тыс руб									21 978,2		16 112,7	5 865,4
6.2.	- за электрическую энергию п.5.2 * п.1	тыс руб									3 740,9		3 462,0	279,0

Директор ООО "СЕЛЬХОЗЭНЕРГО"

Токарев А.К.



Калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии по сетям ООО "СЕЛБХОЗЭНЕРГО"

п.п.	Наименование показателя	Единица измерения	На топарную продукцию	Всего
1.	Основная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	1699,01	1699,01
2.	Дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.		
3.	Отчисления на соц. нужды с оплат производственных рабочих	тыс.руб.	516,50	516,50
4.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	14457,55	14457,55
4.1.	расходы на ремонт	тыс.руб.	11735,55	11735,55
4.3.	аренда оборудования	тыс.руб.	2722,00	2722,00
5.	Целевые расходы	тыс.руб.	2939,544	2939,544
5.1.	Амортизация ОСХ	тыс.руб.	79,99	79,99
5.2.	Инструменты, устройства, ср-ва защиты	тыс.руб.	160,94	160,94
5.2.	Материалы	тыс.руб.	227,45	227,45
5.3.	Аренда склада	тыс.руб.	180,00	180,00
5.3.	Средства пожаротушения	тыс.руб.	61,13	61,13
5.4.	Аренда и обслуживание автомобиля, ТСМ	тыс.руб.	128,53	128,53
5.5.	Обучение	тыс.руб.	12,00	12,00
5.6.	Оплата труда инженерного персонала	тыс.руб.	818,48	818,48
5.7.	Отчисления на социальные нужды инженерный персонал	тыс.руб.	248,82	248,82
5.8.	Энергоуслуг	тыс.руб.	750,223	750,223
5.9.	Охрана труда и техника безопасности (обучение)	тыс.руб.	5,10	5,10
6.	Общехозяйственные расходы, всего в том числе:	тыс.руб.	2267,748	2267,748
6.1.	Целевые средства на ПИОКР	тыс.руб.		
6.2.	Средства на хранение	тыс.руб.		
6.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.		
6.4.	Отчисления в ремонтный фонд в случае его формирования	тыс.руб.		
6.5.	Непроизводительные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	260,280	260,280
	- налог с УСН (1%)	тыс.руб.	260,28	260,28
	- транспортный налог	тыс.руб.		
6.6.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс.руб.	2007,47	2007,47
6.6.1.	Арендная плата	тыс.руб.	180,00	180,00
6.6.2.	Услуги банка, услуги связи	тыс.руб.	67,93	67,93
6.6.3.	Фонд оплаты труда А VII	тыс.руб.	631,79	631,79
6.6.4.	Налоги от ФОТ А VII	тыс.руб.	192,06	192,06
6.6.5.	Оргтехника и мебель	тыс.руб.	472,30	472,30
6.6.6.	Ключи ЭЦП, устройства и хранение ключевой инф.	тыс.руб.	2,70	2,70
6.6.7.	Канцелярские товары, полиграфический материал	тыс.руб.	49,75	49,75
6.6.8.	Расходы на обслуживание сайта	тыс.руб.	50,93	50,93
6.6.9.	Аутсорсинг	тыс.руб.	360,00	360,00
7.	Итого производственные расходы	тыс.руб.	21880,349	21880,35
8.	Необходимая прибыль	тыс.руб.	97,80	97,80
9.	Расходы на содержание сетей	тыс.руб.	21978,15	21978,15
10.	Полезный отток электроэнергии, млн.кВт.ч.	млн.кВт.ч.	17,394	18,533
11.	Заявленная мощность	МВт	6,044	6,044
12.	Объем потерь	млн.кВт.ч.	2027,430	2027,430
13.	Средневзвешенный тариф покупки потерь	руб./МВт.ч.	1,85	1,85
14.	Расходы на оплату технологического расхода (потери)	тыс.руб.	3741,16	3741,16
15.	Расходы на передачу электроэнергии всего	тыс.руб.	25719,31	25719,31
16.	Выполняющие работы	тыс.руб.		
Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии				
Однотарифный тариф				
	руб./МВт.ч.	1478,63		1478,63
Ставка на содержание электрических сетей				
	руб./МВт в месяц	303029,89		303029,89
Ставка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии на ее передаче				
	руб./МВт.ч.	215,08		215,08

Токарев А.К.

Директор ООО "СЕЛБХОЗЭНЕРГО"

Калькуляция расходов, связанных с передачей электроэнергии по сетям ООО "СЕЛХОЗЭНЕРГО" на 2018 год

№ п.п	Показатели	Единица измерения	2017 (базовый уровень)	2018
Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)				
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		0,01	0,01
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		2	2
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяется перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)				
1.	Индекс потребительских цен		1,057	1,057
2.	Индекс активов	у.е.	1	1
3.	Индекс изменения количества активов		1,00	1,00
4.	Итого коэффициент индексации		1,83	1,831

Расчет контрольных расходов					
№ п.п	Показатели	Единица измерения	Всего	2018 (план)	
1. 1.	Сырье и материалы	тыс. руб.	227,450	227,450	
1. 2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2330,800	2330,800	
1. 3.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	11735,548	11735,548	
1. 4.	Переовые расходы (не учтенные в других статьях прямым путем)	тыс. руб.	2712,094	2712,094	
1. 5.	Общехозяйственные расходы (не учтенные в других статьях прямым путем)	тыс. руб.	1003,614	1003,614	
1. 6.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	0,000	0,000	
1. 6. 1.	Расходы социального характера из прибыли	тыс. руб.	97,803	97,803	
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	18107,309	18107,309	

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п.п	Показатели	Единица измерения	Всего	2018 (план)	
2. 1.	Амортизация	тыс. руб.		На товарную продукцию	
2. 2.	Капитальные вложения из прибыли (не более 12% от НВВ)	тыс. руб.			
2. 3.	Электронергия на технологические цели	тыс. руб.			
2. 4.	Теплоэнергия	тыс. руб.			
2. 5.	Плата за аренду имущества и лиценз	тыс. руб.	2902,000	2902,000	
2. 6.	Налог, всего, в том числе	тыс. руб.	260,280	260,280	
2. 6. 1.	Налог с УСН 1%	тыс. руб.	260,280	260,280	
2. 6. 2.	Налог на имущество	тыс. руб.			
2. 6. 3.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.			
2. 7.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	708,563	708,563	
2. 8.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.		0,000	
2. 9.	Выпадающие доходы по технологическому присоединению	тыс. руб.			
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	3870,843	3870,843	

№ п.п	Показатели	Единица измерения	2018 (план)		
3.	Выпадающие доходы (избыток средств)	тыс. руб.	0,00		0,00
4.	НВВ всего	тыс. руб.	21978,15	21978,15	0,00

Директор ООО "СЕЛХОЗЭНЕРГО"

Токарев А.К.