

В соответствии с абзацем 5 подпункта 4-1) статьи 124-8 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан ТОО «Севказэнергосбыт» доводит до сведения потребителей информацию о предстоящем повышении предельной цены на розничную реализацию электрической энергии с 08 января 2020 года в размере 14,37 тенге/кВтч без учета НДС (с учетом снабженческой надбавки 0,417 тенге/кВтч), в том числе по группам потребителей:

- 1 группа - бытовые потребители, использующие электрическую энергию для собственных бытовых нужд, не связанных с производством (продажей) товаров, работ и предоставлением услуг - 11,0 тенге/кВтч без учета НДС (физические лица).

- 2 группа – потребители, использующие электрическую энергию не для бытовых нужд - 16,23 тенге/кВтч без учета НДС (юридические лица).

Для согласования повышения предельной цены уполномоченному органу, осуществляющему руководство в сферах естественных монополий, были предоставлены обосновывающие документы:

- о повышении предельного тарифа на электрическую энергию энергопроизводящей организации 8 группы с 6,48 тенге до 6,70 тенге за 1 кВтч без учета НДС на основании приказа и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 23.09.2019 г. №313;

- о повышении предельного тарифа на услугу по передаче и распределению энергии по сетям региональной электросетевой компании с 3,95 тенге до 4,11 тенге за 1 кВтч без учета НДС, согласованного Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Северо-Казахстанской области (письмо от 04.01.2019г № 01-30/04/39);

- повышение тарифа на оплату услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности с 1,21тенге/кВтч до 1,53 тенге/кВтч. В расчет принят предполагаемый рост стоимости 1МВт с 613,413 тыс.тенге/МВт до 799,869 тыс.тенге /МВт на основании заключенного дополнительного соглашения №1 от 28.11.2019г и письма ТОО «РФЦ и ВИЭ»;

- о повышении тарифа на услугу по передаче электрической энергии по сетям АО «КЕГОК» с 0,288 тенге до 0,291 тенге за 1 кВтч без учета НДС и по организации балансирования производства- потребления электрической энергии АО «КЕГОК» с 0,088 тенге до 0,098 тенге за 1 кВтч без учета НДС на основании приказа Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 21.09.2015 г. №388-ОД, при объеме оказываемых услуг 827 714 тыс.кВтч.;

- об убытке за 4 квартал 2018 г. и 10 месяцев 2019 г. в размере 992 213 тыс.тенге (1,199 тенге на 1 кВтч.), полученном ТОО «Севказэнергосбыт» в результате применения дифференцированных тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления, об убытках за период с 01.01.2020г по 08.01.2020г. от применения тарифов на производство и передачу электрической энергии с 01.01.2020г., в виду ввода тарифа на снабжение с 08.01.2020года, подлежащий учету в соответствии с пунктом 14 Правил ценообразования на общественно значимых рынках (Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 1 февраля 2017 года № 36);

- о услугах оператора рынка централизованной торговли электрической энергии акционерного общества "КОРЭМ", в размере 0,0003 тенге за 1 кВтч без учета НДС;

- о планируемых затратах ТОО «Севказэнергосбыт» в размере 345 459 тыс.тенге, рассчитанных исходя из фактического уровня затрат 2019 года с учетом индекса потребительских цен в расчете на год, при объеме оказываемых услуг 827 714 тыс.кВтч.

С более подробной информацией и документами можно ознакомиться в уполномоченном органе.

**Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 5 декабря 2018 года № 476  
Об утверждении группы энергопроизводящих организаций, реализующих  
электрическую энергию**

В соответствии с подпунктом 70-3) статьи 5 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить группы энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Департаменту реализации государственной политики в области электроэнергетики Министерства энергетики Республики Казахстан в срок до 6 декабря 2018 года довести настоящий приказ до сведения энергопроизводящих организаций.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.
4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2019 года.

Министр

К. Бозумбаев

Приложение  
к приказу Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 5 декабря 2018 года № 476

**Группы энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию**

Группы	Наименование энергопроизводящих организаций
1-группа	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»
2-группа	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»
3-группа	АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
4-группа	ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»
5-группа	АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова»
6-группа	ТОО «Караганда Энергоцентр»
7-группа	ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»
8-группа	АО «Севказэнерго»
9-группа	АО «Астана-Энергия»
10-группа	АО «Павлодарэнерго» (ТЭЦ-2,3)
11-группа	АО «АрселорМиттал Темиртау» ТЭЦ-2, ТЭЦ-ПВС
12-группа	АО «Алюминий Казахстана»
13-группа	ТОО «Казахмыс Энерджи» (ЖТЭЦ, БТЭЦ)
14-группа	АО «Риддер ТЭЦ»
15-группа	ТОО «Согринская ТЭЦ»
16-группа	ТОО «Bassel Group LLS»
17-группа	ТОО «Текелийский энергокомплекс»
18-группа	ТОО «Степногорская ТЭЦ»
19-группа	ТОО «Шахтинсктеплоэнерго»

20-группа	АО «Атырауская ТЭЦ»
21-группа	АО «Актобе ТЭЦ»
22-группа	ГКП «Кентау Сервис»
23-группа	ГКП Аркалыкская ТЭК»
24-группа	ГКП «Костанайская ТЭК»
25-группа	АО «Жайыктеплоэнерго»
26-группа	АО «Алматинские электрические станции» ТЭЦ-1,2,3 Капшагайская ГЭС, Каскад ГЭС
27-группа	ТОО «МАЭК-Казатомпром»
28-группа	ТОО «Жаназолская ГТЭС»
29-группа	ТОО «Уральская ГТЭС»
30-группа	ТОО «Жайыкмунай»
31-группа	АО «Кристалл Менеджмент»
32-группа	Бухтарминская ГЭК ТОО «Казцинк»
33-группа	ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»
34-группа	ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»
35-группа	АО «Шардаринская ГЭС»
36-группа	АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»
37-группа	ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»
38-группа	ТОО «Sagat Energy»
39-группа	АО «3-Энергоорталык»
40-группа	ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр»
41-группа	АО «Таразэнергоцентр»
42-группа	ТОО «Батые Пауэр»
43-группа	ТОО «УПНК-ПВ»

**Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 14 декабря 2018 года № 514**  
**Об утверждении предельных тарифов на электрическую энергию**  
(с изменениями от 23.09.2019 г.)

В соответствии с подпунктом 70-1) статьи 5 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемые предельные тарифы на электрическую энергию.
2. Департаменту реализации государственной политики в области электроэнергетики Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:
  - 1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;
  - 2) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего приказа направление его на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения «Республиканский центр правовой информации» для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;
  - 3) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;
  - 4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан предоставление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1), 2) и 3) настоящего пункта.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего Вице-Министра энергетики Республики Казахстан.
4. Настоящий приказ вводится в действие с 1 января 2019 года и подлежит официальному опубликованию.

**Министр энергетики  
Республики Казахстан**

**К. Бозумбаев**

*Предельные тарифы изложены в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 23.09.19 г. № 313 (действие было приостановлено до 1 ноября 2019 г.) (см. стар. ред.)*

Утверждены  
приказом Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 14 декабря 2018 года № 514

**Предельные тарифы на электрическую энергию**

тенге/кВтч

Группа энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую	Предельные тарифы на электрическую энергию по годам						
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год

энергию							
1-группа	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
2-группа	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
3-группа	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73
4-группа	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83
5-группа	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
6-группа	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
7-группа	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44
8-группа	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
9-группа	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
10-группа	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
11-группа	7	7	7	7	7	7	7
12-группа	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
13-группа	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
14-группа	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
15-группа	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
16-группа	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57
17-группа	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
18-группа	8	8	8	8	8	8	8
19-группа	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
20-группа	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
21-группа	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54
22-группа	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
23-группа	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
24-группа	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33
25-группа	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57
26-группа	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
27-группа	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12
28-группа	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
29-группа	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55
30-группа	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
31-группа	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94
32-группа	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
33-группа	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
34-группа	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
35-группа	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
36-группа	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02
37-группа	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78
38-группа	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
39-группа	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02
40-группа	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
41-группа	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76
42-группа	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38
43-группа	7	7	7	7	7	7	7
44-группа	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39

Источник: Информационная система «ПАРАГРАФ»  
Документ: ПРИКАЗ МИНИСТРА ЭНЕРГЕТИКИ РК ОТ 14.12.2018 № 514  
Статус документа: Действующий Дата: 04.12.2019 12:56:03

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ҰЛТТЫҚ ЭКОНОМИКА МИНИСТРЛІГІ  
ТАБИғИ МОНОПОЛИЯЛАРДЫ РЕТТЕУ,  
БӘСЕКЕЛЕСТІКТІ ЖӘНЕ  
ТҮТІНУШЫЛАРДЫҢ ҚҰҚЫҚТАРЫН  
ҚОРҒАУ КОМИТЕТІНІҢ СӨЛТҮСТІК  
ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ДЕПАРТАМЕНТ КОМИТЕТА ПО  
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЕСТЕСТВЕННЫХ  
МОНОПОЛИЙ, ЗАЩИТЕ  
КОНКУРЕНЦИИ И ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ  
МИНИСТЕРСТВА НАЦИОНАЛЬНОЙ  
ЭКОНОМИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН  
ПО СЕВЕРО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ»

Қазақстан Республикасы, 150007  
Петропавл қаласы, Парковая көшесі, 57 «В» үй  
e-mail: dkremzk.sko@economy.gov.kz  
Тел/факс 8(7152)533723, 50-48-45

Республика Казахстан, 150007  
город Петропавловск, улица Парковая, 57 «В»  
e-mail: dkremzk.sko@economy.gov.kz  
Тел/факс 8(7152)533723, 50-48-45

04.01.19 № 01-10/04/19

Генеральному директору  
АО «СКРЭК»  
Казановскому А.А.

В адрес Департамента Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики РК по Северо-Казахстанской области (далее – Департамент) поступило решение АО «СКРЭК» от 29.12.2018 года № 748 о снижении тарифа на услугу по передаче и распределению электрической энергии с 01.02.2019 года по 31.12.2019 года, а также расчеты и обосновывающие документы в соответствии с приказом и.о. Председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий от 19.03.2005 года № 91-ОД (далее – Приказ).

Согласно п. 3-10 Приказа, повышаемый или снижаемый тариф (цена, ставка сбора) или его предельный уровень на предоставляемые регулируемые услуги (товары, работы) должен быть не ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления услуг (товаров, работ) и учитывать возможность получения прибыли, обеспечивающей эффективное функционирование субъектов естественных монополий:

1) повышение тарифа (цены, ставки сбора) или его предельного уровня на предоставляемые регулируемые услуги (товары, работы) для всех потребителей осуществляется в случае соответствующего изменения налогового законодательства Республики Казахстан;

2) снижение тарифа (цены, ставки сбора) или его предельного уровня на предоставляемые регулируемые услуги (товары, работы) осуществляется в следующих случаях:

увеличения объемов оказываемых регулируемых услуг (товаров, работ);  
сокращения фактических затрат субъекта;  
получение значительных доходов от иных видов деятельности, осуществляемых субъектами в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях;  
соответствующего изменения налогового законодательства Республики Казахстан.

М-19  
10 01 2019 г.  
Бход. № 10  
АО «Северо-Казахстанская  
Распределительная  
Электросетевая Компания»

001644

\* Сериялық нөмірісіз бланк жарамсыз болып табылады  
\* Бланк без серийного номера недействителен

В случае снижения затратной части тарифной сметы за счет инвестиционной программы, субъект естественной монополии может корректировать инвестиционную программу вслед за снижением уровня тарифа или его предельного уровня.

Повышение или снижение тарифов (цен, ставок сборов) или их предельных уровней на предоставляемые регулируемые услуги (товары, работы) не служит основанием для:

- 1) невыполнения инвестиционных программ и (или) инвестиционного проекта;
- 2) снижения качества, а также ограничения количества предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ);
- 3) ущемление прав потребителей.

Решение субъекта о повышении или снижении тарифов (цен, ставок сборов) или их предельных уровней на предоставляемые регулируемые услуги (товары, работы) утверждается приказом первого руководителя субъекта либо лицом, его замещающим.

Субъект не позднее, чем за 25 календарных дней до введения повышения или 10 календарных дней до введения снижения тарифов (цен, ставок сборов) или их предельных уровней на предоставляемые регулируемые услуги (товары, работы) направляет в уполномоченный орган решение о повышении или снижении тарифа (цены, ставки сбора) или его предельного уровня на предоставляемые регулируемые услуги (товары, работы).

При этом, вместе с решением о повышении тарифа (цены, ставки сбора) или его предельного уровня на предоставляемые регулируемые услуги (товары, работы) Субъект предоставляет в уполномоченный орган расчеты и обосновывающие документы, подтверждающие возможность повышения тарифа (цены, ставки сбора) или его предельного уровня на предоставляемые регулируемые услуги (товары, работы), а при снижении тарифа (цены, ставки сбора) или его предельного уровня Субъект направляет расчеты снижения тарифа (цены, ставки сбора) или его предельного уровня на предоставляемые регулируемые услуги (товары, работы).

Решение о повышении или снижении тарифов (цен, ставок сборов) или их предельных уровней на предоставляемые регулируемые услуги (товары, работы) вводится в действие после согласования с уполномоченным органом и устанавливается в определенные сроки до утверждения уполномоченным органом в общем порядке.

Повышение или снижение тарифов (цен, ставок сборов) или их предельных уровней на предоставляемые регулируемые услуги (товары, работы) для всех потребителей осуществляется с 1 числа месяца, следующего за датой согласования.

В случае не уведомления или несвоевременного уведомления субъектом уполномоченного органа о повышении или снижении тарифов (цен, ставок сборов) или их предельных уровней на предоставляемые регулируемые услуги (товары, работы), решение о повышении или снижении тарифов (цен, ставок сборов) или их предельных уровней на предоставляемые



регулируемые услуги (товары, работы) вводится в действие с первого числа второго месяца следующего календарного квартала.

Субъект естественной монополии доводит до сведения потребителя информацию о повышении или снижении тарифов (цен, ставок сборов) или их предельных уровней не позднее, чем за пять календарных дней до введения его в действие.

Департамент рассмотрев вышеперечисленные материалы по снижению тарифа на услуги по передаче и распределению электрической энергии с 01.02.2019 года, руководствуясь вышеуказанными пунктами Приказа сообщает о согласовании решения АО «СКРЭК» от 29.12.2018 года № 748.

**Руководитель**



**Ж. Ермагамбетов**

Исп. П. Мощин 53-37-35

**БҰЙРЫҚ**

29.12.2018

**ПРИКАЗ**

№ 748

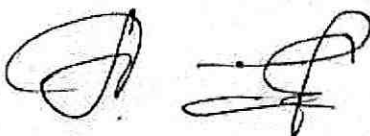
Электр энергияны беру және тарату бойынша қызметтерге  
тариф деңгейін төмендету туралы

Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2018 жылғы 14.12. №514 бұйрығымен 2019 жылдан бастап 2025 жылға дейін электр энергияға шеткі деңгейі бекітілгенімен байланысты, және де Табиғи монополияларды реттеу бойынша Қазақстан Республикасы Агенттігі Төрағасының м.а. «Реттелетін қызметтерге (тауарлар, жұмыстар) тарифтер (бағалар, алым ставкалары) не олардың шеткі деңгейлерін көтеру немесе төмендету қағидаларын бекіту туралы» 2015 жылғы 19 наурыздағы № 91-НҚ бұйрығын басшылыққа алып,

**БҰЙЫРАМЫН:**

1. Өкілетті органымен келісім жасау шартымен және өкілетті орган жалпы тәртібімен бекіткенше дейін 2019 жылғы 1 ақпаннан бастап қолданысқа енгізуімен 2019 жылғы 01 ақпанан бастап 2019 жылғы 31 желтоқсанға дейін электр энергияны беру және бөліп тарату бойынша қызметтерінің тарифі ҚҚС-сыз 1 кВтс үшін 3,95 теңге мөлшерінде қолданысқа енгізілсін.
2. 1 қосымшаға сәйкес 2019 жылғы 01 ақпанан бастап 2020 жылғы 31 желтоқсанға дейін электр энергияны беру және бөліп тарату бойынша қызметтердің тарифтік сметасы қолданысқа енгізілсін.
3. Червинская С.Д. – ЖӨБ бастығы:
  - 3.1. Берілетін реттелетін қызметтерге тарифтердің төмендеуі енгізілгенше дейін 25 күнінен кеш емес, келісім жасау үшін өкілетті органға берілетін реттелетін қызметтерге тарифтердің төмендеуі туралы шешімді және де тарифті төмендету мүмкіндігін дәлелдейтін есептеулері мен негіздеме құжаттарын жолдасын.
  - 3.2. Тариф төмендегені туралы ақпаратты олар енгізілгенше дейін 10 күн бұрын бұқаралық ақпараттық құралдарында орналастыру жолымен тұтынушылардың мәліметтеріне жеткізсін.
4. Бұйрықтың орындалуы үшін қадағалауды өзіме қалдырамын.

Бас директор



А.А. Казановский

Бұрыштамалар:  
Бас бухгалтер Скляр Л.П.



Орынд. Червинская С.Д.  
Инд.01-05

Таратылды: құрылымдық бөлімшелерге

E14031

**БҰЙРЫҚ**

29.12.2018

**ПРИКАЗ**

№

748

О снижении уровня тарифов на услуги  
по передаче и распределению электрической энергии

В связи с утверждением предельных тарифов на электрическую энергию с 2019 года по 2025 год приказом Министра энергетики Республики Казахстан № 514 от 14.12.2018г., а также, руководствуясь Приказом и.о. Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 19 марта 2005 года № 91-ОД «Об утверждении Правил повышения или снижения тарифов (цен, ставок сборов) или их предельных уровней на предоставляемые регулируемые услуги (товары, работы)»,


**ПРИКАЗЫВАЮ:**

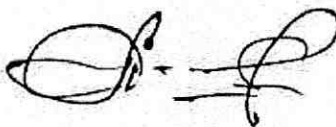
1. Снизить уровень тарифов на услуги по передаче и распределению электрической энергии с 01 февраля 2019г. по 31 декабря 2019 г. до 3,95 тенге/кВтч без НДС с вводом в действие с 1 февраля 2019 года при условии согласования с уполномоченным органом и до утверждения уполномоченным органом тарифов в общем порядке.
2. Ввести в действие тарифную смету на услуги по передаче и распределению электрической энергии на период с 1 февраля 2019 года по 31 декабря 2020 год согласно приложению 1.  
Червинской С.Д. – начальнику ПЭО:
3. Не позднее, чем за 25 дней до введения снижения тарифов на предоставляемые регулируемые услуги направить для согласования в уполномоченный орган решение о снижении тарифа на предоставляемые регулируемые услуги, а также расчеты и обосновывающие документы, подтверждающие возможность снижения тарифа.  
Довести до сведения потребителей информацию о снижении тарифов не позднее, чем за 10
- 3.2. дней до введения их в действие путем размещения ее в средствах массовой информации.
4. Контроль над исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Генеральный директор

А.А. Казановский

Визы:

Главный бухгалтер Скляр Л.П. 



Исп. Червинская С.Д.

Инд.01-05

Разослано : структурным подразделениям

Наименование субъекта: АО "Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания"  
 Тарифная смета на услуги по передаче и распределению электрической энергии  
 (на период с 1 февраля 2019 года по 31 декабря 2020 года)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2019 год (снижение)	2020 год
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т.ч.	тыс. тенге	4 382 779	4 517 119
1	Материальные затраты, всего, в том числе:	-//-	1 048 498	1 197 649
1.1	сырье и материалы	-//-	75 239,0	77 496,0
1.2	ГСМ	-//-	16 838,0	17 343,0
1.3	энергия на хозяйственные нужды	-//-	147 316,0	151 735,0
1.4	стоимость нормативных технических потерь эл. энергии	-//-	809 105	951 075
	Электроэнергия на потери в натурал выраж	тыс.кВтч	121 246	118 146
	тариф	тенге/кВтч	6,67	8,05
2	Покупка услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки	тыс. тенге	139 858	0
3	Расходы на оплату труда, всего, в том числе:	тыс. тенге	1 443 238	1 493 280
2.1	заработная плата производственного персонала	-//-	1 310 873	1 350 199
2.2	социальный налог и обязательное социальное страхование	-//-	112 080	115 442
2.3	обязательное социальное медицинское страхование (ОСМС)	-//-	19 663,1	27 004,0
2.4	обязательные профессиональные пенсионные взносы (ОППВ)	-//-	622,4	634,8
3	Амортизация	-//-	814 302	895 185
4	Ремонт, всего, в том числе:	-//-	432 055	412 518
4.1	- капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости ОФ	-//-	420 110	400 214
4.2	- текущий ремонт	-//-	11 945	12 304
5	Прочие затраты	-//-	504 828	518 487
5.1	Услуги связи	-//-	2 068,0	2 130,0
5.2	Услуги гослаборатории по поверке приборов учета	-//-	2 024,0	2 089,0
5.3	Вывоз мусора и спиленных под энергооборудованием деревьев	-//-	796,0	796,0
5.4	Услуги по дератизации	-//-	337,0	337,0
5.5	Услуги тяговых ПС по передаче электроэнергии	-//-	12 899,0	12 899,0
5.6	Обязательное страхование работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей	-//-	2 911,0	2 911,0
5.7	Страхование транспорта	-//-	259,0	259,0

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2019 год (снижение)	2020 год
5.8	Услуги пожарной охраны и сигнализации	-//-	2 373,0	2 373,0
5.9	Услуги по тех. осмотру и диагностике автотранспорта	-//-	26,0	26,0
5.10	Услуги по утилизации токсичных отходов	-//-	90,0	90,0
5.11	Услуги гидрометцентра	-//-	100,0	100,0
5.12	Услуги водоснабжения и канализации	-//-	682,0	682,0
5.13	Услуги специального автотранспорта	-//-	435 080	448 132
5.14	Услуги ТОО "Кокшетау Энерго" по транспортировке электроэнергии	-//-	354,0	354,0
5.15	Услуги охранных предприятий	-//-	8 796,8	8 796,8
5.16	Командировочные расходы	-//-	17 442,0	17 442,0
5.17	Подготовка кадров	-//-	2 577,0	2 577,0
5.18	Расходы на охрану труда	-//-	16 013,0	16 493,0
5.19	Услуги по балансировке электрической энергии	-//-	0,0	0,0
<b>II</b>	<b>Расходы периода, всего</b>	тыс. тенге	<b>479 041,2</b>	<b>487 870,2</b>
8	Общие и административные расходы, всего, в том числе:	-//-	479 041	487 870
6.1	Заработная плата административного персонала	-//-	178 522	183 877
6.2	Социальный налог и обязательное социальное страхование	-//-	15 264	15 722
6.3	Обязательное социальное медицинское страхование (ОСМС)	-//-	2 678	3 678
6.4	Налоги	-//-	145 981	143 205
6.4.1	- налог на имущество	-//-	136 642	133 094
6.4.2	- налог на транспорт	-//-	646	687
6.4.3	- налог на землю и аренда земли	-//-	3 567	3 567
6.4.4	- плата за использование РЧС	-//-	4 715	5 532
6.4.5	- плата за выбросы в окружающую среду	-//-	411	325
6.5	Амортизация	-//-	29 897	32 288
6.6	Прочие расходы	-//-	106 700	109 100
6.6.1	Командировочные (лимит.статья)	-//-	5 544,0	5 932,0
6.6.2	Затраты на периодическую печать (лимит. статья)	-//-	510,0	520,0
6.6.3	Энергия на хозяйственные нужды	-//-	6 957,0	6 957,0
6.6.4	Подготовка кадров (лимит. статья)	-//-	982,0	847,0
6.6.5	Содержание технических средств управления (комп.техника)	-//-	1 847,0	1 847,0
6.6.6	Канцелярские, почтовые расходы и тех. документация	-//-	2 987,0	2 987,0
6.6.7	Услуги связи (лимит.статья)	-//-	5 454,0	5 835,0

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2019 год (снижение)	2020 год
6.6.8	Услуги аудиторов (лимит статья)	-/-	7 725,0	8 265,0
6.6.9	Услуги банка	-/-	3 782,0	3 782,0
6.6.10	Услуги пожарной охраны и сигнализации	-/-	261	269
6.6.11	Услуги нотариальные и таможенные	-/-	96,0	99,0
6.6.12	Услуги интернет ( ADSL ) (лимит.статья)	-/-	2 135,0	2 286,0
6.6.13	Услуги полиграфические	-/-	111,0	111,0
6.6.14	Услуги СМИ по размещению объявлений производственного характера	-/-	216,0	223,0
6.6.15	Вывоз мусора	-/-	48,0	48,0
6.6.16	Услуги по дератизации	-/-	40,0	40,0
6.6.17	Услуги водоснабжения и канализации	-/-	67,0	67,0
6.6.18	Услуги по изготовлению технических паспортов, по регистрации объектов недвижимости, по регистрации договоров на аренду земли	-/-	43 865,0	44 190,0
6.6.19	Услуги стороннего автотранспорта	-/-	22899	23586
6.6.20	Обязательное экологическое страхование	-/-	1 059,0	1 090,0
6.6.21	Услуги экологии	-/-	115,0	119,0
7	Расходы на выплату вознаграждений по ЕБРР	-/-	0,0	0,0
III	Всего затрат на предоставление услуг	тыс. тенге	4 861 820	5 004 989
IV	Доход (РБА*СП)	тыс. тенге	258 984	222 767
V	Регулируемая база задиспетрированных активов (РБА)	тыс. тенге	4 444 010	3 444 789
VI	Всего доходов	тыс. тенге	5 120 804	5 227 756
VII	Объем оказываемых услуг (товаров, работ)	т. кВтч	1 296 836	1 271 807
VIII	Нормативные технические потери	%	8,55	8,50
		т. кВтч	121 246,0	118 146,0
IX	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	3,95	4,11
	Справочно:			
8	Среднесписочная численность персонала, всего, в том числе:	чел.	1 185	1 185
8.1	производственного персонала	-/-	1 092	1 092
8.2	административного персонала	-/-	93	93
9	Среднемесячная заработная плата, всего, в том числе:	тенге	104 739	107 882
9.1	производственного персонала	-/-	100 036	103 037
9.2	административного персонала	-/-	159 966	164 765
10	Капитальный ремонт, приводящий к увеличению стоимости основных средств	тыс. тенге	0	0
11	Затраты, осуществляемые за счет прибыли	-/-	258 984	222 767
	Затраты на исполнение инвестиционной программы	-/-	258 984	222 767
	Социальные и прочие затраты	-/-		

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2019 год (снижение)	2020 год
12	Текущий (планово-предупредительный) ремонт, выполняемый хозяйственным способом, всего, в том числе:	тыс. тенге	0	0
12.1	материалы на ремонт	-//-	0	0
12.2	заработная плата	-//-	0	0
12.3	социальный налог с обязательным соц. страхованием	-//-	0	0

Генеральный директор



А.А. Казановский



2018 ж. 6 желтоқсандағы №08-ДО-85 электр қуатының жүктемені көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету бойынша қызмет көрсетуге арналған шартына №1 Қосымша келісім

Нұр-Сұлтан қ.

«28» ноябрь 2019 ж.

Бұдан әрі «Тұтынушы» деп аталатын «Севказэнергобыт» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі атынан Жарғы негізінде әрекет ететін Бас директордың міндетін атқарушы Сағандықов Мағауия Қарипуланович бір тараптан және бұдан әрі «Жеткізуші» деп аталатын «Жаңартылатын энергия көздерін қолдау жөніндегі қаржы-есеп айырысу орталығы» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, атынан Жарғы негізінде әрекет ететін Бас директор Нурмағанбетов Жандос Демесинович екінші тараптан, бұдан әрі бірлесіп «Тараптар», ал жеке-жеке «Тарап» деп аталып, Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 27 ақпандағы №152 бұйрығымен бекітілген Электр энергетикасы нарығын ұйымдастыру және жұмыс істеу қағидалар негізінде төмендегілер туралы 2018 жылғы 6 желтоқсандағы №08-ДО-85 электр қуатының жүктеме көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету жөніндегі қызметтер көрсетуге арналған шартқа (бұдан әрі – Шарт) осы қосымша келісімді (бұдан әрі - қосымша келісім) жасасты:

1. Шарттың 2-тармағының «31.12.2019ж.» деген сөздер «31.12.2020ж.» деген сөздермен ауыстырылып,
2. Шарттың 6-тармағының үшінші абзацы мынадай редакцияда жазылсын: «2020 жылға шарттық көлем ай сайын 132,0 МВт\*ай құрайды.»
3. Шарттың 16-тармағы мынадай редакцияда жазылсын: «16. Жеткізуші шот-фактураны Тұтынушыға тиісті есептік кезең аяқталған күннен бастап күнтізбелік он бес күннен кешіктірілмейтін мерзімде табыс етеді.»
4. Бөліктері Келісімнің осы қосымша келісім шарттарын әсер етпейді өзгеріссіз қалады және Тараптар олар бойынша өз міндеттемелерін растайды.

Дополнительное соглашение №1 к договору на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки от 6 декабря 2018г. №08-ДО-85

г. Нур-Султан

«28» ноябрь 2019 г.

Товарищество с ограниченной ответственностью «Севказэнергобыт», в лице Исполняющего обязанности генерального директора Сағандықова Мағауия Қарипулановича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Потребитель» с одной стороны, и товарищество с ограниченной ответственностью «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии», в лице Генерального директора Нурмағанбетова Жандоса Демесиновича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Поставщик», с другой стороны, в дальнейшем вместе также именуемые «Стороны», на основании Правил организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденных приказом Министра энергетика Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года №152, заключили настоящее дополнительное соглашение (далее – дополнительное соглашение) к договору на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки от 6 декабря 2018 г. №08-ДО-85 (далее - Договор) о нижеследующем:

1. В пункте 2 Договора слова «31.12.2019г.» заменить словами «31.12.2020г.».
2. Третий абзац пункта 6 Договора изложить в следующей редакции: «Договорной объем на 2020 год составляет 132,0 МВт\*месяц ежемесячно.»
3. Пункт 16 Договора изложить в следующей редакции: «16. Счет-фактура представляется Поставщиком Потребителю в срок не позднее пятнадцати календарных дней со дня завершения соответствующего расчетного периода.»
4. В части не затронутой настоящим дополнительным соглашением условия Договора остаются без изменений и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.



<p>5. Осы қосымша келісім бірдей заңды күші бар екі данада мемлекеттік және орыс тілдерінде жасалды және Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады.</p>	<p>5. Настоящее дополнительное соглашение составлено на казахском и русском языках в двух экземплярах, имеющее одинаковую юридическую силу и является неотъемлемой частью Договора.</p>
<p>6. Осы қосымша келісім Тараптардың уәкілетті өкілдері 2020 жылы 1 қаңтардан бастап күшіне енеді және Тараптар Шарт бойынша міндеттемелерін толығымен орындағанға дейін қолданыста болады.</p>	<p>6. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с 1 января 2020 года и действует до полного выполнения Сторонами обязательств по Договору.</p>

Жеткізуші / Поставщик

Бас директор  
Генеральный директор



Ж. Турмаганбетов

М.О./М.П.

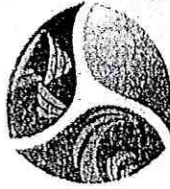
Тұтынушы / Потребитель

Бас директордың м. а.  
И.о. генерального директора



М. Садықов

М.О./М.П.



Қазақстан Республикасы, Нұр-Сұлтан қаласы, 010000  
Тәуелсіздік даңғ., 59, АҚ «КЕГОС»  
қаб. 224, тел: +7 (7172) 69 38 39

Республика Казахстан, город Нур-Султан, 010000  
пр. Тәуелсіздік, 59, АО «КЕГОС»  
каб. 224, тел: +7 (7172) 69 38 39

№ 08-02/14-18  
от 03.12.2019г

### Потребителям рынка электрической мощности (по списку)

Согласно пункту 8 статьи 15-3 Закона Республики Казахстан «Об электроэнергетике» (далее – Закон), цена на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки рассчитывается единым закупщиком ежегодно на предстоящий календарный год.

Единый закупщик ежегодно до 1 декабря размещает на своем интернет-ресурсе цену на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на предстоящий календарный год вместе с подтверждающими расчетами. Порядок расчета и размещения на интернет-ресурсе единым закупщиком цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки устанавливается уполномоченным органом.

В связи с вышеизложенным, ТОО «РФЦ по ВИЭ» сообщает что, по результатам централизованных торгов, прошедших 28-29 ноября 2019 года, ТОО «РФЦ по ВИЭ» 29 ноября 2019 года разместило на официальном сайте [www.rfc.kegoc.kz](http://www.rfc.kegoc.kz) цену на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на 2020 год, которая составляет 799 869 тенге/МВт в месяц (без НДС).

С уважением,  
Генеральный директор

Ж. Нурмаганбетов

Исп. Омиран А.Б.  
8 (7172) 693-529

«Севказэнергосбыт» ЖШС  
Кіріс/входящий № 20-19/07  
04 12 2019

002197

Список потребителей рынка электрической мощности

- 1 АО "Рудныйсоколовстрой"
- 2 ТОО "ЭлектроДил"
- 3 ТОО "Рудненская ЭнергоКомпания"
- 4 ТОО "Костанайский Энергоцентр"
- 5 ТОО "Алатау Энерготрейд Лимитед"
- 6 ТОО "Ремэнерго"
- 7 АО "Варваринское"
- 8 ГКП АТЭК
- 9 ТОО "ОРКЕН"
- 10 ТОО "Казогнеупор 2015"
- 11 ТОО "Рудненская теплосеть"
- 12 АО "Костанайские минералы"
- 13 ТОО "Межрегионэнерготранзит"
- 14 ТОО "ЭПК Atica"
- 15 ГКП "КУН ЭЛЕКТРОСЕТЬ"
- 16 ТОО "ЭПК-forfait"
- 17 ТОО "Осирис Энерго"
- 18 ТОО "КЭЛ"
- 19 ТОО ЭнергоПромСбыт
- 20 ТОО "Арыау Энерго"
- 21 ТОО « Астана Энергосбыт»
- 22 ТОО "Компания Астана энергохолдинг"
- 23 ТОО "Энергокомпани-ПВ"
- 24 ТОО «Шангибе Энерго Комплекс»
- 25 АО «Горно металлургический концерн Казахстанагын»
- 26 ТОО "Самга-Энерго"
- 27 ТОО «КокшетауЭнергоЦентр»
- 28 ТОО "Кокшетау Энерго"
- 29 ТОО "Солтустик Энерго Орталык"
- 30 ТОО "Асыл-Арман"
- 31 АО "Кокшетауские минеральные воды"
- 32 ТОО "Севказэнергообит"
- 33 ТОО "Степногорскэнергообит"
- 34 ТОО "Бурабай Энерго Центр"
- 35 ТОО "Global Energy Trade"
- 36 ТОО "КарПромЭнерго"
- 37 ТОО "Қуат Энергия"
- 38 ТОО "ТЭМК"
- 39 ТОО "Энергоуголь XXI"
- 40 АО "Жезказганская РЭК"
- 41 ТОО "Карагандинская РЭК"
- 42 ТОО "Жезказган энергообит"
- 43 АО "ПетроКазахстанКумкольРесорене"
- 44 ТОО "Расчетный сервисный центр"
- 45 АО "АрселорМиттал Темиртау"
- 46 ТОО "Qaz Carbon"
- 47 ТОО "Электржабдықтау"
- 48 ТОО "Тау Кен Темір"
- 49 АО "Central Asia Cement"
- 50 ТОО "Z-Energy"
- 51 ТОО "YDD Corporation"
- 52 ТОО "Шияли Жарығы"
- 53 ТОО "Онтустик Жарык Транзит"
- 54 ДТОО "Энергосервис"
- 55 АО "Химфарм"
- 56 АО "Кызылординская РЭК"
- 57 ТОО "Даулетэнерго"
- 58 ТОО "Энергострой-industry"
- 114 АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум-К"
- 115 ТОО "Актауский Битум"
- 116 ТОО "Бейнеуский зерновой терминал"
- 117 ТОО "Батыс Энерго"
- 118 ТОО "Алтайэнерго Трейд"
- 119 ТОО "Востокэнерготрейд"
- 120 ТОО "ДХТ Нефтегазмаш - сервис"
- 121 ТОО "Энергетический комплекс Т"
- 122 ТОО "Семейэнерготрейд"
- 123 ТОО "Узень"
- 124 АО "Усть-Каменогорский титаномагнетный комбинат"
- 125 ТОО "ВостокЭнергоГрупп"
- 126 АО "Ульбинский металлургический завод"
- 127 ТОО "Казцинк-Энерго"
- 128 ТОО "Снабпромспецтех Компани"
- 129 АО "Восточно-Казахстанская РЭК"
- 130 ТОО "Шыгысэнерготрейд"
- 131 ТОО "Отанэнерго"
- 132 ТОО "ЭнергоИнновации"
- 133 ТОО "УПНК-ПВ"
- 134 ТОО "Greenhouse KZ" (Greenhouse Qaztomat)
- 135 ТОО "Энерго Импекс"
- 136 ГКП "Горводоканал"
- 137 ТОО "Горэлектросеть"
- 138 ТОО "Энергоуправление"
- 139 ТОО "Павлодарэнергообит"
- 140 ТОО "Компания Нефтехим LTD"
- 141 АО "Павлодарская РЭК"
- 142 ТОО "Жарык-65"
- 143 ТОО "Экибастузэнерго"
- 144 ПФ ТОО "KSP Steel"
- 145 ТОО "Павлодар Водоканал"
- 146 ТОО "Эр Ликид Мунай Тех Газы"
- 147 ТОО "КазЭнергоХолдинг"
- 148 ТОО "Энергосервис Экспресс"
- 149 ТОО "Теректы-энерго"
- 150 ТОО "С.А. PETRO GROUP"
- 151 ТОО "АлтынЭнергоСервис"
- 152 ТОО "Энерго Пром Техно"
- 153 ДТОО "Кызылордаэнерго"
- 154 ТОО "Компания Эрго"
- 155 ТОО "Караганда Энергосбыт"
- 156 ТОО "SilkWayEnergy"
- 157 ТОО "Алем-Павлодар"
- 158 ТОО "Анжил"
- 159 ТОО "Мангыстау Энерго Сагу"
- 160 ТОО "Темп-Энерго"
- 161 ТОО "Системный трейдер электрической энергии и мощности"
- 162 ТОО "ЮгЭнергоИмпульс"
- 163 ТОО "Энерго Снаб XXI"
- 164 ТОО "Промснаб-Астана"
- 165 ТОО "Энергосистема-К.Т."
- 166 ТОО "Балхашэнерго-1"
- 167 ТОО "АВ Energo"(АВ Энерго)
- 168 ТОО Electric Energy
- 169 ТОО "Уранэнерго Пул"
- 170 ТОО "РИДДЕРЭНЕРГОСЕРВИС"
- 171 АО "KEGOC"

- 59 ТОО "ЮгТранс Energy"  
60 ТОО "Казфосфат"  
61 ТОО "Ferrum-Vtor"  
62 ТОО "Shymkent Temir"  
63 ТОО "Гарант Энерго"  
64 ТОО "Казсбытгрупп"  
65 ТОО "Энергопоток"  
66 ТОО "ЕвроХим-Каратау"  
67 ТОО "Нур-Арыстан"  
68 ТОО "Энергоснабженне"  
69 ТОО "Таразский металлургический завод"  
70 ТОО "Таукент-Энергосервис"  
71 ТОО "Алтынамас-Энерго"  
72 ТОО "Жамбылские электрические сети"  
73 ТОО "Жамбыл Недр"  
74 ТОО "Жамбыл Жарык Сауда-2030"  
75 ТОО EXPO ENERGY KZ  
76 АО "Запчасть"  
77 ТОО "Баласа Нур"  
ТОО "ОралЭнергоСбыт"  
79 ТОО "Актобе Энерго Трейд"  
80 ТОО "Energy trade со"  
81 АО "Западно-Казахстанская РЭК"  
82 ТОО "Батысэнергоресурсы"  
83 АО "Батыс Транзит"  
84 ТОО "Энергосетема"  
85 ТОО "БатысКазахстанРесурсы"  
86 ТОО "АМК-Мунай"  
87 ТОО "АксайЭнерго"  
88 ТОО "Актобеэнергоснаб"  
89 ТОО "Актюбинский рельсобалочный завод"  
90 ТОО "Адал"  
91 АО "Трансэнерго"  
92 АО "Ақбулак"  
93 АО "Северо-Казахстанский РЭК"  
94 ТОО "АРЭК-Энергосбыт"  
95 АО "Акмолнинская РЭК"  
96 АО "Астана РЭК"  
97 ТОО "Астаналық қалық жарық"  
98 АО "Астана-Теплотранзит"  
99 ТОО "ГКП Оскемен Водоканал"  
100 ТОО "Востокэнерго"  
101 ТОО "Востокцветмет"  
102 АО "Мангистауская РЭК"  
103 АО "КазАзот"  
104 ТОО "ҚараҚудықМунай"  
105 Филиал компании "Bizachi Operating Ltd"  
106 ТОО "Теміржолэнерго"  
107 АО "НК «Қазақстан темір жолы»  
108 филиал «Канал имени Каныша Сатпаева» РГП на  
ПХВ «Казводхоз» Комитета по ВРМСХРК  
ТОО "ҚарағандаЖылуСбыт"  
109 ТОО "Қарағанда Жарық"  
110 ТОО "Kazakhstanmys Distribution"  
111 ТОО "Kazakhstanmys Distribution"  
112 АО "ССГПО"  
113 АО "Казахстанский электролизный завод"  
172 ТОО "Астанинская ЭнергоСбытовая Компания"  
173 ТОО "Уранэнерго"  
174 ТОО "Samga Development"  
175 ТОО "Казэнергоцентр"  
176 ТОО "Ulytau Power"  
177 ТОО "Транзитэнергосервис"  
178 ТОО "АСПМК-519"  
179 ТОО "Жетысу энерго трейд"  
180 ТОО "Alfa Power"  
181 АО "ТАТЭК"  
182 АО "Алатау Жарык Компаниясы"  
183 ТОО "КазФерроСталь"  
184 ТОО "Alatau Power"  
185 ТОО "Западно-Казахстанское управление  
энергоснабжения"  
186 ТОО "Мангистауэнергомунай"  
187 ТОО "Электр жүйелері"  
188 ТОО "Атырауский Металлопрокатный Завод"  
189 ТОО "Нефтестройсервис Лтд"  
190 ТОО "АтырауЭнергоСнаб"  
191 ТОО "АқтауЭнергоСбыт"  
192 ТОО "Альянсэнергосбыт"  
193 АО "Атырау Жарык"  
194 ТОО "ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ"  
195 ТОО "AllianceEnergoSnab –Ақтау"  
196 Филиал "Норт Каспиан Оперейтинг Компани  
Н.В."(NCOC NV)  
197 ТОО "ПСП Серик"  
198 ТОО "Мангистау Жарык"  
199 АО "Западно-Казахстанская машиностроительная  
компания"  
200 ТОО "Kazenergymarketing"  
201 АО СНПС "Актобемунайгаз"  
202 ТОО "БАТЫС СУ АРНАСЫ"  
203 АО "Мангистаумунайгаз"  
204 АО "Қаражанбасмунай"  
205 АО "Озенмунайгаз"  
206 ТОО "АтырауЭнергосату"  
207 ГКП "Жетысу Водоканал"  
208 ТОО "Алматыэнергосбыт"  
209 АО "Международный аэропорт Алматы"  
210 ГКП на ПХВ "Алматы Су"  
211 ГКП "Костанайюжэлектросервис"  
212 ГКП "Житикаракоммунаэнерго"  
213 ГКП "ПХД Лисаковскгоркоммунаэнерго"  
214 ТОО "Рудненский водоканал"  
215 ГКП "Костанайская ТЭК"  
216 ГКП "Аркалыкская ТЭК"  
217 ТОО "Богатырь Комир"  
218 ТОО "Павлодарский нефтехимический Завод"  
219 АО "Altyntau Kokshetau"  
220 ТОО "Kazakhstanmys Coal"  
221 ТОО "Корпорация Казахмыс" (БЦМ, ЖЦМ,КЦМ)  
222 ТОО "Kazakhstanmys Smelting"  
223 АО "ГНК-Казхром"  
224 ТОО "Энерджи Коммерси"  
225 ТОО "Костанай Су"

ПРИКАЗ

21.09.2015 г.

№ 388-ОД

КОПИЯ ДУРЛС

**Об утверждении предельных уровней тарифов и тарифных смет на регулируемые услуги по передаче электрической энергии, по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии, по организации балансирования производства-потребления электрической энергии акционерного общества «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями «КЕГОС» на 2016-2020 годы**

В соответствии с подпунктами 1) и 2) пункта 1 статьи 15 Закона Республики Казахстан от 9 июля 1998 года «О естественных монополиях и регулируемых рынках», пунктом 6 и подпунктом 8), 10) пункта 14 Положения о Комитете по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан, утвержденного приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 сентября 2014 года № 34, **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить акционерному обществу «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями «КЕГОС» на 2016-2020 годы:

1) предельные уровни тарифов на регулируемую услугу по передаче электрической энергии в размере:

в 2016 году – 2,080 тенге/кВтч (без НДС);

в 2017 году – 2,246 тенге/кВтч (без НДС);

в 2018 году – 2,496 тенге/кВтч (без НДС);

в 2019 году – 2,823 тенге/кВтч (без НДС);

в 2020 году – 2,797 тенге/кВтч (без НДС);

2) предельные уровни тарифов на регулируемую услугу по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии в размере:

в 2016 году – 0,231 тенге/кВтч (без НДС);

в 2017 году – 0,234 тенге/кВтч (без НДС);

в 2018 году – 0,249 тенге/кВтч (без НДС);

в 2019 году – 0,306 тенге/кВтч (без НДС);

в 2020 году – 0,306 тенге/кВтч (без НДС);

3) предельные уровни тарифов на регулируемую услугу по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в размере:

в 2016 году – 0,084 тенге/кВтч (без НДС);

mf

- в 2017 году – 0,086 тенге/кВтч (без НДС);
- в 2018 году – 0,091 тенге/кВтч (без НДС);
- в 2019 году – 0,098 тенге/кВтч (без НДС);
- в 2020 году – 0,098 тенге/кВтч (без НДС);

4) тарифные сметы на регулируемые услуги по передаче электрической энергии, по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии, по организации балансирования производства-потребления электрической энергии согласно приложениям 1, 2, 3 к настоящему приказу.

2. Управлению регулирования сферы электроэнергетики Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан довести настоящий приказ до сведения акционерного общества «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями «KEGOC».

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Председателя Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан Майтиева А. Б.

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня подписания, за исключением пункта 1 настоящего приказа, который вводится в действие с 1 января 2016 года.

Председатель



С. Жумангарин

КОПИРНЫЕ ДУРЬИС

Приложение 1 к приказу Председателя Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан от "14" \* *августа* 2015 года № 518 -ОД

Тарифная смета на регулируемую услугу по передаче электрической энергии: акционерного общества «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями «KEGOC» на 2016-2020 годы

№	Наименование показателей	Единица измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
			1-ый (базовый год) реализации проекта	2-ой (базовый год) реализации проекта	3-ий (базовый год) реализации проекта	4-ый (базовый год) реализации проекта	5-ый (базовый год) реализации проекта
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т.ч.	млн. тенге	51 632,023	52 966,926	55 807,916	57 786,183	58 470,767
1	Материальные затраты, всего, в т.ч.	млн. тенге	543,233	575,827	604,618	634,850	660,243
1.1	сырье и материалы	млн. тенге	234,658	248,737	261,174	274,233	285,202
1.2	горюче-смазочные материалы	млн. тенге	308,575	327,090	343,444	360,617	375,041
2	Услуги по оплате линии электропередачи	млн. тенге	5,202	5,577	5,856	6,149	6,395
3	Расходы на оплату труда, всего, в т.ч.	млн. тенге	3 807,462	4 035,909	4 328,975	4 545,423	4 727,240
3.1	заработная плата	млн. тенге	3 456,155	3 663,524	3 929,549	4 126,026	4 291,067
3.2	социальный налог	млн. тенге	351,307	372,385	399,426	419,397	436,173
4	Ремонт	млн. тенге	1 178,223	1 242,009	1 318,975	1 402,008	1 485,659
4.1	капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	млн. тенге	1 178,223	1 242,009	1 318,975	1 402,008	1 485,659
5	Амортизация	млн. тенге	17 351,456	17 119,399	17 999,968	19 887,635	19 964,875
6	Технологический расход электроэнергии (потери)	млн. тенге	25 042,822	26 062,228	27 427,456	26 981,948	27 125,058
7	Услуги сторонних организаций, всего, в т.ч.	млн. тенге	3 109,298	3 295,854	3 460,648	3 633,680	3 779,027
7.1	коммунальные услуги	млн. тенге	270,063	286,266	300,580	315,609	328,233
7.2	услуги связи	млн. тенге	2,948	3,124	3,281	3,445	3,582
7.3	услуги транспорта	млн. тенге	11,386	12,069	12,673	13,306	13,839
7.4	охрана объектов сторонними организациями	млн. тенге	695,828	737,378	774,456	813,179	845,706
7.5	услуги Гидрометцентра	млн. тенге	6,472	6,860	7,203	7,563	7,866
7.6	услуги производственного характера, оказываемые сторонними организациями	млн. тенге	2 122,601	2 249,957	2 362,455	2 480,578	2 579,801
8	Прочие затраты, всего, в т.ч.	млн. тенге	594,267	629,923	661,420	694,490	722,270
8.1	командировочные	млн. тенге	303,205	321,397	337,467	354,340	368,514
8.2	охрана труда	млн. тенге	160,457	170,084	178,589	187,518	195,019
8.3	обучение линейных специалистов	млн. тенге	71,070	75,334	79,101	83,056	86,378
8.4	расходы на охрану окружающей среды, гражданскую оборону, доставку работников производственного персонала на вахту, по страхованию ГПО владельцев транспортных средств	млн. тенге	59,535	63,108	66,263	69,576	72,359
II	Расходы периода, всего, в т.ч.	млн. тенге	8 619,983	8 477,751	8 751,580	16 368,437	15 346,335
9	Общие и административные расходы, всего, в т.ч.	млн. тенге	6 551,294	6 481,516	6 820,081	7 748,808	7 727,228
9.1	заработная плата административного персонала	млн. тенге	1 202,934	1 275,110	1 338,865	1 425,334	1 482,347
9.2	социальный налог	млн. тенге	119,090	126,236	132,548	141,108	146,752
9.3	налоги	млн. тенге	4 169,295	4 048,717	4 325,791	5 164,211	5 095,706
9.4	амортизация	млн. тенге	559,344	502,825	469,832	441,611	402,573
9.5	услуги связи	млн. тенге	27,863	29,533	31,011	32,562	33,864
9.6	коммунальные расходы	млн. тенге	65,372	69,295	72,760	76,398	79,453
9.7	командировочные	млн. тенге	29,355	31,116	32,672	34,305	35,677
9.8	оплата консультационных, аудиторских, информационных, юридических и нотариальных услуг	млн. тенге	1,702	1,787	1,877	1,952	1,952
9.9	охрана труда	млн. тенге	23,868	25,300	26,565	27,893	29,009
9.10	охрана объектов сторонними организациями	млн. тенге	343,210	361,762	377,836	392,544	408,523
9.11	другие расходы, всего	млн. тенге	8,517	6,988	5,322	1,403	1,737
9.11.1	хозяйственные расходы	млн. тенге	97,255	103,090	108,245	113,657	118,203
9.11.2	развитие общественных связей	млн. тенге	10,427	11,052	11,605	12,185	12,673
9.11.3	горюче-смазочные материалы	млн. тенге	0,130	0,138	0,144	0,152	0,158
9.11.4	материалы для обслуживания административных зданий	млн. тенге	17,078	18,103	19,008	19,959	20,757
9.11.5	расходы на страхование	млн. тенге	1,410	1,494	1,569	1,648	1,714
9.11.6	техническое обслуживание автотранспорта	млн. тенге	8,179	8,670	9,104	9,559	9,941
9.11.7	банковские услуги	млн. тенге	162,179	171,909	180,505	189,530	197,111
9.11.8	обучение административно-управленческого персонала	млн. тенге	25,782	27,329	28,696	30,131	31,336
9.11.9	затраты по организации тендера	млн. тенге	12,253	12,989	13,638	14,320	14,893
9.11.10	расходы на выплату вознаграждений	млн. тенге	2 068,689	1 996,235	1 931,499	8 619,629	7 619,107
III	Всего затрат на предоставление услуг	млн. тенге	60 252,006	61 444,677	64 559,496	74 184,620	73 817,102
IV	Доход (РБА/СП)	млн. тенге	27 501,093	34 821,411	44 307,076	51 159,686	50 812,100
V	Регулируемая база задействованных активов (РБА)	млн. тенге	296 529,504	330 502,364	393 199,291	452 246,400	445 190,609
VI	Сумма незаконно полученного дохода по итогам исполнения инвестиционной программы и тарифной сметы за 2014 год, с учетом отаки рефинансирования Нацбанка Республики Казахстан 5,3%	млн. тенге	309,917				
VII	Всего доходов	млн. тенге	87 443,182	96 266,088	108 866,572	125 314,306	124 629,202
VIII	Объем оказываемых услуг	млн. кВтч	42 039,991	42 853,944	43 612,423	44 386,071	44 538,170
IX	Нормативные технические потери	млн. кВтч	2 758,300	2 848,140	2 972,130	2 781,600	2 680,700
X	Тариф	тенге/кВтч	6,2	6,2	6,4	5,9*	5,7*
		тенге/кВтч	2,080	2,246	2,496	2,823	2,797

\* с учетом ввода в работу Балхашской ГЭС

КОПИЯ ДУРЫС

Приложение 2 к приказу Председателя Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 2015 года № 281 -ОД

**Тарифная смета на регулируемую услугу по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии акционерного общества «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями «КЕГОС» на 2016-2020 годы**

№	Наименование показателей	Единица измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
			1-ый (базовый год) реализации проекта	2-ой (базовый год) реализации проекта	3-ий (базовый год) реализации проекта	4-ый (базовый год) реализации проекта	5-ый (базовый год) реализации проекта
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т.ч.	млн. тенге	8 338,671	8 261,548	8 698,866	9 199,524	9 321,415
	Материальные затраты, всего, в т.ч.	млн. тенге	171,980	182,299	191,415	200,985	209,025
1.1	сырье и материалы	млн. тенге	62,385	66,128	69,435	72,906	75,823
1.2	горюче-смазочные материалы	млн. тенге	109,395	116,171	121,980	128,079	133,202
2	Расходы на оплату труда, всего, в т.ч.	млн. тенге	2 502,822	2 652,991	2 845,637	2 987,918	3 107,436
2.1	заработная плата	млн. тенге	2 285,194	2 422,306	2 598,200	2 728,110	2 837,235
2.2	социальный налог	млн. тенге	217,628	230,685	247,437	259,808	270,201
3	Ремонт	млн. тенге	140,537	146,516	156,176	166,929	176,778
3.1	капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	млн. тенге	140,537	146,516	156,176	166,929	176,778
4	Амортизация	млн. тенге	3 901,961	3 561,089	3 701,051	3 948,877	3 857,569
5	Услуги сторонних организаций, всего, в т.ч.	млн. тенге	1 143,025	1 211,607	1 272,188	1 335,797	1 389,229
5.1	коммунальные услуги	млн. тенге	95,917	101,672	106,756	112,093	116,577
5.2	услуги связи	млн. тенге	121,458	128,746	135,183	141,942	147,620
5.3	услуги транспорта	млн. тенге	4,044	4,287	4,501	4,726	4,915
5.4	аренда производственных фондов	млн. тенге	103,943	110,180	115,689	121,473	126,332
5.5	охрана объектов сторонними организациями	млн. тенге	247,100	261,926	275,022	288,774	300,325
5.6	услуги Гиалометцентра	млн. тенге	4,254	4,509	4,735	4,972	5,170
5.7	услуги производственного характера, оказываемые сторонними организациями	млн. тенге	566,309	600,287	630,302	661,817	688,290
6	Прочие затраты, всего, в т.ч.	млн. тенге	478,346	507,046	532,399	559,018	581,378
6.1	командировочные	млн. тенге	294,453	312,120	327,726	344,112	357,876
6.2	охрана труда	млн. тенге	105,476	111,804	117,395	123,264	128,195
6.3	обучение линейных специалистов	млн. тенге	46,718	49,521	51,997	54,597	56,780
6.4	расходы на охрану окружающей среды, гражданскую оборону, доставку работников производственного персонала на вахту, по страхованию ГТЮ владельцев транспортных средств	млн. тенге	31,699	33,601	35,281	37,045	38,527
II	Расходы периода, всего, в т.ч.	млн. тенге	3 717,505	3 690,464	3 811,307	6 548,181	6 204,881
7	Общие и административные расходы, всего, в т.ч.	млн. тенге	2 982,880	2 981,568	3 125,400	3 487,209	3 499,211
7.1	заработная плата административного персонала	млн. тенге	790,744	838,189	880,099	936,938	974,416
7.2	вознальный налог	млн. тенге	78,284	82,981	87,130	92,737	96,467
7.3	налоги	млн. тенге	1 498,358	1 436,605	1 555,941	1 854,666	1 831,170
7.4	амортизация	млн. тенге	295,280	265,443	248,026	233,144	212,520
7.5	услуги связи	млн. тенге	6,151	6,520	6,846	7,188	7,476
7.6	коммунальные расходы	млн. тенге	14,709	15,591	16,371	17,190	17,877
7.7	командировочные	млн. тенге	42,972	45,551	47,828	50,220	52,228
7.8	оплата консультационных, аудиторских, информационных, юридических и нотариальных услуг	млн. тенге	19,296	20,454	21,477	22,550	23,452
7.9	охрана труда	млн. тенге	1,056	1,119	1,175	1,234	1,283
7.10	охрана объектов сторонними организациями	млн. тенге	12,600	13,356	14,024	14,725	15,314
7.11	другие расходы, всего	млн. тенге	223,430	235,759	246,483	256,597	267,008
7.11.1	ремонт	млн. тенге	4,496	3,689	2,809	0,740	0,917
7.11.2	хозяйственные расходы	млн. тенге	63,930	67,766	71,154	74,712	77,701
7.11.3	развитие общественных связей	млн. тенге	6,854	7,265	7,629	8,010	8,330
7.11.4	горюче-смазочные материалы	млн. тенге	0,068	0,073	0,076	0,080	0,083
7.11.5	материалы для обслуживания административных зданий	млн. тенге	11,226	11,900	12,495	13,120	13,644
7.11.6	расходы на страхование	млн. тенге	0,927	0,982	1,032	1,083	1,126
7.11.7	техническое обслуживание автотранспорта	млн. тенге	4,318	4,577	4,806	5,046	5,248
7.11.8	банковские услуги	млн. тенге	106,608	113,004	118,654	124,587	130,570
7.11.9	обучение административно-управленческого персонала	млн. тенге	16,948	17,965	18,863	19,806	20,599
7.11.10	затраты по организации тендера	млн. тенге	8,055	8,538	8,965	9,413	9,790
8	Расходы на выплату вознаграждений	млн. тенге	734,625	708,896	685,907	3 060,972	2 705,670
III	Всего затрат на предоставление услуг	млн. тенге	12 056,176	11 952,012	12 510,173	15 747,705	15 526,296
IV	Доход (РБА/СП)	млн. тенге	8 062,358	8 802,253	9 979,483	12 434,365	12 769,735
V	Регулируемая база задолгованных активов (РБА)	млн. тенге	296 529,504	330 502,364	393 199,291	432 246,400	445 190,609
VI	Сумма незаконно полученного дохода по итогам исполнения инвестиционной программы и тарифной сметы за 2014 год, с учетом ставки рефинансирования Нацбанка Республики Казахстан, 5,5%	млн. тенге	62,013				
VII	Всего доходов	млн. тенге	20 056,521	20 754,265	22 489,658	28 182,070	28 296,031
VIII	Объем оказанных услуг	млн. кВтч	86 786,253	88 521,979	90 292,418	92 098,266	92 470,190
IX	Тариф	тенге/кВтч	0,231	0,234	0,249	0,306	0,306



СЕРТИФИКАТ ДУРЫС

Приложение 3 к приказу Председателя Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан, от "21" сентября 2015 года № 918 -ОД

Тарифная смета на услугу по организации балансирования производства-потребления электрической энергии акционерного общества «Казгидроэнергоснабжение» по управлению электрическими сетями «КЕГОС» на 2016-2020 годы

№	Наименование показателя	Единица измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
			1-ый (базовый год) реализации проекта	2-ой (базовый год) реализации проекта	3-ий (базовый год) реализации проекта	4-ый (базовый год) реализации проекта	5-ый (базовый год) реализации проекта
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т.ч.	млн. тенге	8 166,165	8 479,762	8 867,160	9 294,740	9 642,470
1	Материальные затраты, всего, в т.ч.	млн. тенге	4,145	4,394	4,613	4,844	5,038
1.1	сырье и материалы	млн. тенге	4,145	4,394	4,613	4,844	5,038
2	Расходы на оплату труда, всего, в т.ч.	млн. тенге	128,058	135,741	145,598	152,878	158,992
2.1	заработная плата	млн. тенге	117,014	124,033	133,042	139,694	145,281
2.2	социальный налог	млн. тенге	11,044	11,708	12,556	13,184	13,711
3	Ремонт	млн. тенге	9,256	9,563	10,139	11,011	11,629
3.1	капитальный ремонт, но приводящий к увеличению стоимости основных фондов	млн. тенге	9,256	9,563	10,139	11,011	11,629
4	Амортизация	млн. тенге	135,595	152,480	133,713	124,255	104,990
5	Услуги сторонних организаций, всего, в т.ч.	млн. тенге	7 849,951	8 157,323	8 551,771	8 979,361	9 338,535
5.1	коммунальные услуги	млн. тенге	15,209	16,122	16,928	17,775	18,485
5.2	услуги связи	млн. тенге	0,099	0,105	0,110	0,116	0,120
5.3	аренда производственных фондов	млн. тенге	2,828	2,998	3,148	3,306	3,438
5.4	охрана объектов сторонними организациями	млн. тенге	39,186	41,538	43,614	45,795	47,627
5.5	услуги Гидрометцентра	млн. тенге	0,218	0,231	0,242	0,254	0,265
5.6	услуги производственного характера, оказываемые сторонними организациями	млн. тенге	30,221	32,034	33,636	35,317	36,730
5.7	расходы по регулированию мощностей, оказанные сторонними организациями	млн. тенге	413,379	438,182	460,091	483,095	502,419
5.8	расходы по закупке электроэнергии с целью компенсации почасовых объемов отклонений фактического межгосударственного сальдо перетоков электрической энергии от планового	млн. тенге	7 348,811	7 626,115	7 994,002	8 393,703	8 720,451
6	Прочие затраты, всего, в т.ч.	млн. тенге	19,160	20,309	21,324	22,391	23,286
6.1	командировочные	млн. тенге	10,198	10,810	11,350	11,918	12,394
6.2	охрана труда	млн. тенге	5,397	5,720	6,007	6,307	6,559
6.3	обучению линейных специалистов	млн. тенге	2,590	2,534	2,660	2,793	2,905
6.4	расходы на охрану окружающей среды, гражданскую оборону, доставку работников производственного персонала на вахту, по страхованию ГТЮ владельцев транспортных средств	млн. тенге	1,175	1,245	1,307	1,373	1,428
II	Расходы периода, всего, в т.ч.	млн. тенге	450,016	439,220	452,297	478,338	481,627
7	Общие и административные расходы, всего, в т.ч.	млн. тенге	333,515	326,800	343,522	392,911	389,548
7.1	заработная плата административного персонала	млн. тенге	40,439	42,886	45,030	47,939	49,856
7.2	социальный налог	млн. тенге	4,005	4,246	4,458	4,746	4,936
7.3	налоги	млн. тенге	234,649	227,850	243,446	290,654	286,789
7.4	амортизация	млн. тенге	35,517	31,928	29,833	28,043	25,562
7.5	услуги связи	млн. тенге	0,315	0,334	0,350	0,368	0,382
7.6	коммунальные расходы	млн. тенге	1,769	1,875	1,969	2,068	2,150
7.7	командировочные	млн. тенге	2,199	2,331	2,447	2,570	2,672
7.8	оплата консультационных, аудиторских, информационных, юридических и нотариальных услуг	млн. тенге	0,987	1,047	1,099	1,154	1,200
7.9	охрана труда	млн. тенге	0,054	0,057	0,060	0,063	0,066
7.10	охрана объектов сторонними организациями	млн. тенге	1,516	1,606	1,687	1,771	1,842
7.11	другие расходы, всего	млн. тенге	12,045	12,640	13,143	13,535	14,093
7.11.1	ремонт	млн. тенге	0,541	0,444	0,338	0,089	0,110
7.11.2	хозяйственные расходы	млн. тенге	3,271	3,467	3,641	3,823	3,976
7.11.3	развитие общественных связей	млн. тенге	0,351	0,372	0,390	0,410	0,426
7.11.4	горюче-смазочные материалы	млн. тенге	0,008	0,009	0,009	0,010	0,010
7.11.5	материалы для обслуживания административных зданий	млн. тенге	0,574	0,609	0,639	0,671	0,698
7.11.6	расходы на страхование	млн. тенге	0,047	0,050	0,053	0,055	0,058
7.11.7	техническое обслуживание автотранспорта	млн. тенге	0,519	0,551	0,578	0,607	0,631
7.11.8	банковские услуги	млн. тенге	5,435	5,782	6,071	6,375	6,629
7.11.9	обучение административно-управленческого персонала	млн. тенге	0,867	0,919	0,965	1,013	1,054
7.11.10	затраты по организации тендера	млн. тенге	0,412	0,437	0,459	0,482	0,501
8	Расходы на выплату вознаграждений	млн. тенге	116,501	112,420	108,775	104,424	100,079
III	Всего затрат на предоставление услуг	млн. тенге	8 616,181	8 918,982	9 319,457	9 717,075	10 114,697
IV	Доход (РБА/СП)	млн. тенге	5 327,545	5 654,554	6 340,284	7 000,508	7 049,486
V	Регулируемая база действующих активов (РБА)	млн. тенге	296 529,504	330 502,364	393 199,291	452 246,400	445 490,609
VI	Сумма незаконно полученного дохода по итогам исполнения инвестиционной программы и тарифной сметы за 2014 год, с учетом ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан, 5,5%	млн. тенге	44,319				
VII	Всего доходов	млн. тенге	13 899,407	14 573,536	15 659,741	17 173,583	17 510,583
VIII	Объем оказываемых услуг	млн. кВтч	165 321,691	168 642,253	172 015,098	175 455,400	178 964,320
IX	Тариф	тенге/кВтч	0,084	0,086	0,091	0,098	0,098

## Убытки от применения дифференцированных тарифов

Расчет суммы компенсации убытков на электрическую энергию за период  
01.10.2018 - 31.12.2018

Наименование	Объем реализации э/э, тыс. кВтч	Доход от реализации э/э, тыс. тг.	Объемы реализации в проекте тарифа	Надбавка для возмещения убытков от применения диф. тарифов
Всего по утвержденным тарифам	74 689	819 150		
в т.ч. Прочим	4	70		
в т.ч. население	74 685	819 080		
Всего по среднеотпускному тарифу	74 689	1 015 940		
в т.ч. прочим	4	57		
в т.ч. население	74 685	1 015 883		
Всего недополученный доход	-	196 790	827 714	<b>0,238</b>
в т.ч. прочим	-	-13	532 856	<b>0,000</b>
в т.ч. население	-	196 803	294 858	<b>0,667</b>

Расчет суммы компенсации убытков на электрическую энергию за период  
01.01.2019 - 31.10.2019

Наименование	Объем реализации э/э, тыс. кВтч	Доход от реализации э/э, тыс. тг.	Объемы реализации в проекте тарифа	Надбавка для возмещения убытков от применения диф. тарифов
Всего по утвержденным тарифам	244 474	2 450 219		
в т.ч. Прочим	13	198		
в т.ч. население	244 461	2 450 021		
Всего по среднеотпускному тарифу	244 474	3 245 642		
в т.ч. прочим	13	175		
в т.ч. население	244 461	3 245 467		
Всего недополученный доход	-	795 423	827 714	<b>0,961</b>
в т.ч. прочим	-	-22	532 856	<b>0,000</b>
в т.ч. население	-	795 446	294 858	<b>2,698</b>

**Расчет суммы компенсации убытков от  
затрат на оплату услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности**  
(без НДС)

2020г	Объем, тыс. МВт	Действующий тариф с 01.01.2019г. (учтенной в согласованной цене на э/э)	Стоимость услуг исходя из учтенной цены в э/э тыс.тенге	Факт. тариф с 01.01.2020г	Фактическая стоимость услуг тыс.тенге	Сумма убытка		Объемы реализации в проекте тарифа по э/э	Надбавка для возмещения убытков от затрат на оплату услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности тенге за 1 кВтч
						+,-	%		
с 01.01.2020г. по 08.01.2020г.	34,0645	1,21	41,22	1,53	52,12	10,90	26,4	827 714	0,00001
<b>Итого:</b>	<b>34</b>		<b>41</b>		<b>52</b>	<b>10,90</b>	<b>26,4</b>	<b>827 714</b>	<b>0,00001</b>

**Расчет суммы компенсации убытков  
от услуг на покупку электроэнергии АО "СЕКАЗЭНЕРГО"**

(без НДС)

2020г	Объем, тыс. кВтч	Действующий тариф с 01.01.2019г. (учтенной в согласованной цене на э/э)	Стоимость услуг исходя из учтенной цены в э/э тыс.тенге	Факт. тариф с 01.01.2020г	Фактическая стоимость услуг тыс.тенге	Сумма убытка		Объемы реализации в проекте тарифа по э/э	Надбавка для возмещения убытков от услуг на покупку электроэнергии, тенге за 1 кВтч
						+/-	%		
с 01.01.2020г. по 08.01.2020г.	22 095,65	6,48	143 179,82	6,70	148 040,87	4 861,04	3,4	827 714	0,0059
<b>Итого:</b>	<b>22 096</b>		<b>143 180</b>		<b>148 041</b>	<b>4 861,04</b>	<b>3,4</b>	<b>827 714</b>	<b>0,0059</b>

Расчет суммы компенсации убытков  
от услуг передачи электроэнергии АО "СКРЭК"

(без НДС)

2020г	Объем, тыс. кВтч	Действующий тариф с 01.01.2019г. (учтенной в согласованной цене на э/э)	Стоимость услуг исходя из учтенной цены в э/э тыс.тенге	Факт. тариф с 01.01.2020г	Фактическая стоимость услуг тыс.тенге	Сумма убытка		Объемы реализации в проекте тарифа по э/э	Надбавка для возмещения убытков от услуг передачи электроэнергии, тенге за 1 кВтч
						+,-	%		
с 01.01.2020г. по 08.01.2020г.	22 095,65	3,95	87 277,82	4,11	90 813,13	3 535,30	4,1	827 714	0,0043
<b>Итого:</b>	<b>22 096</b>		<b>87 278</b>		<b>90 813</b>	<b>3 535,30</b>	<b>4,1</b>	<b>827 714</b>	<b>0,0043</b>

Расчет суммы компенсации убытков  
от услуг передачи электроэнергии АО "КЕГОК"

(без НДС)

2020г	Объем, тыс. кВтч	Действующий тариф с 01.01.2019г. (Учетной в согласованной цене на 9/9)	Стоимость услуг исходя из учетной цены в 9/9 тыс.тенге	Факт. тариф с 01.01.2020г	Фактическая стоимость услуг тыс.тенге	Сумма убытка		Объемы реализации в проекте тарифа по 3/5	Надбавка для возмещения убытков от услуг по передаче электроэнергии, тенге за 1 кВтч
						+,-	%		
с 01.01.2020г. по 08.01.2020г.	2 572,74	0,288	740,95	0,291	748,67	7,72	1,0	827 714	0,00001
<b>Итого:</b>	<b>2 573</b>		<b>741</b>		<b>749</b>	<b>7,72</b>	<b>1,0</b>	<b>827 714</b>	<b>0,00001</b>

Расчет суммы компенсации убытков  
от услуг по балансированию производства - потребления электрической энергии АО "КЕГСОК" (без НДС)

2020г	Объем, тыс. кВтч	Действующий тариф с 01.01.2019г. (учтенной в согласованной цене на э/э)	Стоимость услуг исходя из учтенной цены в э/э тыс.тенге	Факт. тариф с 01.01.2020г	Фактическая стоимость услуг тыс.тенге	Сумма убытка		Объемы реализации в проекте тарифа по э/э	Надбавка для возмещения убытков от услуг по передаче электроэнергии, тенге за 1 кВтч
						+-	%		
с 01.01.2020г. по 08.01.2020г.	22 095,65	0,088	1 944,42	0,098	2 165,37	220,96	11,4	827 714	0,00027
<b>Итого:</b>	<b>22 096</b>		<b>1 944</b>		<b>2 165</b>	<b>220,96</b>	<b>11,4</b>	<b>827 714</b>	<b>0,00027</b>

**Расчёт расходов ТОО "Севказэнергообит"**  
**стоимости услуг оператора рынка централизованной торговли электрической энергии акционерного общества "КОРЭМ"**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Фактические затраты 2018г.		Ожидаемые затраты 2019г.		Стоимость на 2020 год	Объём реализуемой электроэнергии на внутреннем рынке СКО	Расходы стоимости услуг оператора рынка централизованной торговли электрической энергии" из расчёта на 1 кВтч реализуемой электроэнергией
			объём, тыс.Г кал	стоимость, тыс тг	объём, тыс.Г кал	стоимость, тыс тг			
1	Обеспечение готовности торговой системы к проведению централизованных торгов электрической энергией	тыс.тенге	77 484	270	84 620	279	279	827 714	0,0003



## Смета расходов на оказание услуг по электроснабжению/снабженческая надбавка

№ п/п	Наименование показателей	единица измерения	Проект
I	Затраты на предоставление услуг, всего	тыс. тг	239 692
	в том числе	тыс. тг	
1	Материальные затраты, всего	тыс. тг	
	в том числе	тыс. тг	
1.1.	Прочие материалы	тыс. тг	
1.2.	ГСМ	тыс. тг	
2	Затраты на оплату труда, всего	тыс. тг	156 051
	в том числе		
2.1.	Заработная плата	тыс. тг	143 760
2.2.	Социальный налог, соц. страхование	тыс. тг	12 291
3	Социальное медицинское страхование	тыс. тг	2 875
4	Амортизация	тыс. тг	24 733
5	Прочие затраты, всего	тыс. тг	56 033
	в том числе		
5.1.	запасные части	тыс. тг	0
5.2.	расходы на содержание автотранспорта	тыс. тг	0
5.3.	страхование работников	тыс. тг	0
5.4.	страхование автотранспорта	тыс. тг	0
5.5.	расходы на канцелярские товары	тыс. тг	3 283
5.6.	расходы на услуги типографии	тыс. тг	0
5.7.	расходы на аренду недвижимости	тыс. тг	2 431
5.8.	коммунальные услуги	тыс. тг	2 026
5.9.	расходы на охрану объекта	тыс. тг	4 085
5.10.	расходы на средства пожаротушения	тыс. тг	0
5.11.	проездные билеты	тыс. тг	0
5.12.	медосмотр	тыс. тг	0
5.13.	ремонт основных средств	тыс. тг	0
5.14.	обучение кадров	тыс. тг	1 151
5.15.	расходы на объявления	тыс. тг	0
5.16.	командировочные расходы	тыс. тг	696
5.17.	услуги связи	тыс. тг	2 150
5.18.	услуги банка	тыс. тг	351
5.19.	аренда и услуги автотранспорта	тыс. тг	9 335
5.20.	услуги дезостанции	тыс. тг	60
5.21.	услуги по доставке извещений	тыс. тг	14 635
5.22.	услуги спецавтотранспорта (вывоз мусора)	тыс. тг	72
5.23.	юридические и нотариальные услуги	тыс. тг	0
5.24.	услуги инкассации	тыс. тг	11 964
5.25.	расходы на обслуживание оргтехники	тыс. тг	2 472
5.26.	расходы на содержание зданий	тыс. тг	174
5.27.	расходы по охране труда	тыс. тг	638
5.28.	услуги почты	тыс. тг	0
5.29.	вспомогательные материалы	тыс. тг	146

№ п/п	Наименование показателей	единица измерения	Проект
5.30.	информационные услуги	тыс. тг	0
5.31.	услуги водоснабжения	тыс. тг	84
5.32.	услуги сторонних организаций	тыс. тг	279
II	Расходы периода	тыс. тг	94 862
6	Общие и административные расходы, всего	тыс. тг	94 862
	в том числе		
6.1.	Затраты на оплату труда, всего	тыс. тг	53 951
6.2.	Заработная плата АУП	тыс. тг	49 701
6.3.	Социальный налог, соц. страхование	тыс. тг	4 249
6.4.	Социальное медицинское страхование	тыс. тг	994
6.5.	Амортизация	тыс. тг	5 052
6.6.	Налоговые платежи и сборы	тыс. тг	1 883
6.7.	Командировочные расходы	тыс. тг	409
6.8.	Услуги связи	тыс. тг	472
6.9.	Оплата аудиторских услуг	тыс. тг	0
6.10.	Услуги банка	тыс. тг	6 688
6.11.	Другие расходы, всего	тыс. тг	25 412
	в том числе		
6.11.1.	ГСМ	тыс. тг	0
6.11.2.	запасные части	тыс. тг	0
6.11.3.	расходы на содержание автотранспорта	тыс. тг	0
6.11.4.	страхование автотранспорта	тыс. тг	28
6.11.5.	расходы на нотариальные услуги	тыс. тг	0
6.11.6.	расходы на страхование работников	тыс. тг	959
6.11.7.	расходы на услуги типографии	тыс. тг	0
6.11.8.	расходы на периодическую печать	тыс. тг	126
6.11.9.	расходы на канцелярские расходы	тыс. тг	1 154
6.11.10.	расходы на обслуживание ИС	тыс. тг	0
6.11.11.	расходы на обслуживание оргтехники	тыс. тг	1 274
6.11.12.	расходы на услуги почты	тыс. тг	334
6.11.13.	расходы на прочие материалы	тыс. тг	0
6.11.14.	расходы на объявления	тыс. тг	0
6.11.15.	аренда и услуги автотранспорта	тыс. тг	78
6.11.16.	информационные услуги	тыс. тг	653
6.11.17.	услуги охраны	тыс. тг	3 883
6.11.18.	юридические и нотариальные услуги	тыс. тг	548
6.11.19.	ремонт основных средств	тыс. тг	0
6.11.20.	расходы по консультационным услугам	тыс. тг	0
6.11.21.	услуги по поддержке программного обеспечения	тыс. тг	0
6.11.22.	услуги по тех. сопровождению оборудования	тыс. тг	0
6.11.23.	аренда компьютеров/оборудования	тыс. тг	0
6.11.24.	услуги видеонаблюдения	тыс. тг	0
6.11.25.	сопровождение оборудования «кол-центра»	тыс. тг	0

№ п/п	Наименование показателей	единица измерения	Проект
6.11.26.	расходы по обслуживанию «электронной очереди»	тыс. тг	0
6.11.27.	услуги дезостанции	тыс. тг	41
6.11.28.	услуги спецавтотранспорта (вывоз мусора)	тыс. тг	78
6.11.29.	коммунальные услуги	тыс. тг	1 947
6.11.30.	содержание зданий	тыс. тг	928
6.11.31.	вспомогательные материалы	тыс. тг	1 310
6.11.32.	услуги по подготовке кадров	тыс. тг	831
6.11.33.	расходы по охране труда	тыс. тг	1 879
6.11.34.	услуги по водоснабжению	тыс. тг	29
6.11.35.	услуги сторонних организаций	тыс. тг	9 098
6.11.36.	питьевая вода	тыс. тг	235
6.11.37.	капитальный ремонт		0
III	Всего затрат по снабженческой надбавке	тыс. тг	334 554
IV	Прибыль	тыс. тг	10 906
V	Всего доходов	тыс. тг	345 459
VI	Объем реализации	тыс. кВтч	827 714
VII	Сбытовая составляющая без учета НДС	тенге/кВтч	0,417