

## РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

### БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН

#### П Р И К А З

от 20.03.2025

№ 5/2

г. Улан-Удэ

#### **Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих на территории Республики Бурятия регулируемые виды деятельности**

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», постановлением Правительства Республики Бурятия от 03.02.2005 № 29 «О Республиканской службе по тарифам Республики Бурятия» **приказываю:**

1. Установить Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (далее - Требования), согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Требования, установленные в пункте 1 настоящего приказа, распространяются на программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе на теплоснабжающие организации, организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, организации, осуществляющие услуги по производству, передаче,

распределению и сбыту электрической энергии (мощности), организации, осуществляющие холодное водоснабжение, водоотведение, захоронение твердых коммунальных отходов, согласно приложениям №№ 2 - 7 к настоящему приказу.

3. Установить Требования к отчетности о реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, согласно приложению № 8 к настоящему приказу.

4. Организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности, ежегодно в срок не позднее 1 февраля года, следующего за отчетным, представлять в Республиканскую службу по тарифам Республики Бурятия отчет о реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по форме согласно приложению № 8 к настоящему приказу.

5. Организациям, указанным в приложениях №№ 2 - 7 к настоящему приказу, привести свои программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствие с требованиями, установленными настоящим приказом, не позднее 3 месяцев с 01.01.2026.

6. Признать утратившими силу приказы Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия:

- от 15.03.2022 № 5/3 «Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих на территории Республики Бурятия регулируемые виды деятельности» (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 25.03.2022 № 032022087);

- от 09.02.2023 № 5/1 «О внесении изменений в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 15.03.2022 № 5/3 «Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих на территории Республики Бурятия регулируемые виды деятельности» (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 15.02.2023 № 032023034);

- от 06.07.2023 № 5/5 «О внесении изменений в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 15.03.2022 № 5/3 «Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих на территории Республики Бурятия регулируемые виды деятельности»

(зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 17.07.2023 № 032023230);

- от 25.12.2023 № 5/103 «О внесении изменений в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 15.03.2022 № 5/3 «Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих на территории Республики Бурятия регулируемые виды деятельности» (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 27.12.2023 № 032023649);

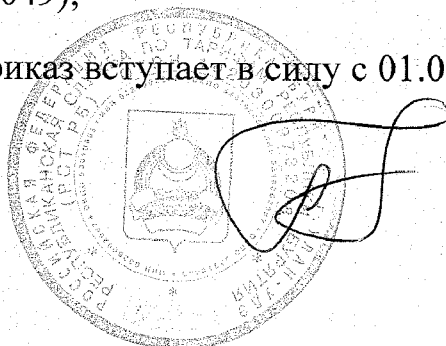
- от 14.06.2024 № 5/4 «О внесении изменения в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 15.03.2022 № 5/3 «Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих на территории Республики Бурятия регулируемые виды деятельности» (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 20.06.2024 № 032024163);

- от 19.12.2024 № 5/17 «О внесении изменений в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 15.03.2022 № 5/3 «Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих на территории Республики Бурятия регулируемые виды деятельности» (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 25.12.2024 № 032024633);

- от 04.02.2025 № 5/1 «О внесении изменений в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 15.03.2022 № 5/3 «Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих на территории Республики Бурятия регулируемые виды деятельности» (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 06.02.2025 № 032025049);

7. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2026.

Руководитель



Б.В. Хмелёв

Приложение № 1  
к приказу Республиканской службы по тарифам  
Республики Бурятия  
от 20.03.2025 № 5/2

Требования к программам в области энергосбережения и повышения  
энергетической эффективности организаций, осуществляющих  
на территории Республики Бурятия регулируемые виды  
деятельности

1. В соответствии с приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 форма программы состоит из пояснительной записки, формы паспорта программы согласно приложению 1 к Требованиям, формы целевых и прочих показателей программы согласно приложению 2 к Требованиям, формы перечня мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности, согласно приложению 3 к Требованиям.

2. В пояснительной записке указывается:

1) полное наименование программы;

2) должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу;

3) должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа;

4) информация об организации:

- основные виды деятельности организации;

- наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий;

- сведения о наличии автотранспорта и спецтехники;

- сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации;

- сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических

ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета;

- сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов;

- для организаций, осуществляющих деятельность, связанную с передачей и распределением электрической энергии, необходимо указывать показатели баланса электрической энергии, в том числе отпуск электрической энергии (отпуск из сети); потребление электрической энергии; отпуск электрической сети без учета «последней мили» и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов; отпуск электрической энергии в соответствии с экономическим балансом электрической энергии по уровням напряжения, потери электрической энергии; технологические и нетехнологические потери электрической энергии, в том числе все показатели приводятся по уровням напряжения;

5) текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации;

6) информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет;

7) сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний;

8) экономические показатели программы организации, включающие в себя:

- затраты организации на программу в натуральном выражении;

- затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы;

- источники финансирования программы как на весь период действия, так и по годам;

9) изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы;

10) изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы;

11) изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении с разбивкой по годам действия программы;

12) фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы;

13) распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;

14) сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - ККР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;

15) перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы;

16) механизм мониторинга и контроля за исполнением ККР;

17) механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы;

18) иная информация.

3. В форме целевых и прочих показателей программы в составе прочих показателей программы с разбивкой по видам осуществляемой деятельности приводятся сведения о планируемом значении экономии топливно-энергетических ресурсов, полученной в период действия программы, в результате реализации мероприятий в рамках иных программ, реализуемых организацией (программа модернизации, ремонтная программа и другие), и текущей деятельности организации, основной целью которых не является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности.

4. Программа энергосбережения разрабатывается:

а) на срок не менее 3 лет;

б) на срок действия инвестиционной программы в случае, если организация, осуществляющая регулируемые виды деятельности, разрабатывает инвестиционную программу, срок действия которой превышает 3 года.

Приложение № 1  
к Требованиям к программам в области энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности организаций,  
осуществляющих на территории Республики Бурятия регулируемые  
виды деятельности

**ПАСПОРТ**  
**ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**  
(наименование организации)  
на 20\_\_ - 20\_\_ годы

Основание для разработки программы		Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»					
Почтовый адрес							
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)							
Даты начала и окончания действия программы							
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)			
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности		При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды	
				Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации

			эффективности			программы				программы	
				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
(базовый год) <*>											
ВСЕГО											

<\*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.



Приложение № 2  
к Требованиям к программам в области энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности организаций,  
осуществляющих на территории Республики Бурятия регулируемые  
виды деятельности

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ  
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ  
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год) <*>	Плановые значения целевых показателей по годам				
						___ г.	___ г.	___ г.	___ г.	___ г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Целевые показатели									
1.1										
2	Прочие показатели									
2.1										

<\*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Приложение № 3  
к Требованиям к программам в области энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности организаций,  
осуществляющих на территории Республики Бурятия регулируемые  
виды деятельности

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ  
ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы				Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы								Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы		Статья затрат	Источники финансирования <*>
						ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	_____ г.			_____ г.							дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %		
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности			численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.												
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		

<\*> Перечень источников финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности указан в приложении 6 к Требованиям.

Приложение № 4  
к Требованиям к программам  
в области энергосбережения  
и повышения энергетической  
эффективности организаций,  
осуществляющих на территории  
Республики Бурятия регулируемые  
виды деятельности

**Перечень**  
целевых показателей энергосбережения и повышения  
энергетической эффективности, достижение которых  
обеспечивается в результате реализации программы в области  
энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п/п	Наименование вида деятельности/целевого показателя <*>	Единица измерения
<b>1.</b>	<b>Производство тепловой энергии в режиме некомбинированной выработки</b>	
1.1.	снижение расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии	кВт.ч/Гкал, %
1.2.	снижение расхода тепловой энергии на единицу выработки тепловой энергии	Гкал/Гкал, %
1.3.	снижение расхода воды на единицу выработки тепловой энергии	куб. м/Гкал, %
1.4.	снижение удельного расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии	кг/Гкал, %
1.5.	снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды	кВт.ч, %
1.6.	снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал, %
1.7.	снижение расхода воды на хозяйственные нужды	куб. м, %
1.8.	доля отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета на границе раздела с потребителями в общем объеме отпуска тепловой энергии <***>	%
1.9.	доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%
<b>2.</b>	<b>Услуги по передаче тепловой энергии</b>	
2.1.	снижение расхода электрической энергии на единицу передаваемой тепловой энергии	кВт.ч/Гкал, % от отпуска в сеть
2.2.	снижение расхода воды на единицу передаваемой тепловой энергии	куб. м/Гкал, %
2.3.	снижение потерь тепловой энергии при передаче	%, Гкал
2.4.	снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды	кВт.ч, %
2.5.	снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал, %
2.6.	снижение расхода воды на хозяйственные нужды	куб. м, %
2.7.	доля отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета на границе раздела с потребителями в общем объеме отпуска тепловой энергии <***>	%

2.8.	доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%
<b>3.</b>	<b>Производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки</b>	
3.1.	снижение расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии	кВт.ч/Гкал, %
3.2.	снижение расхода тепловой энергии на единицу выработки тепловой энергии	Гкал/Гкал, %
3.3.	снижение расхода воды на единицу выработки тепловой энергии	куб. м/Гкал, %
3.4.	снижение удельного расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии	кг/Гкал, %
3.5.	снижение расхода электрической энергии на единицу выработки электрической энергии	кВт.ч/кВт.ч, %
3.6.	снижение расхода тепловой энергии на единицу выработки электрической энергии	Гкал/кВт.ч, %
3.7.	снижение расхода воды на единицу выработки электрической энергии	куб. м/кВт.ч, %
3.8.	снижение удельного расхода условного топлива на единицу выработки электрической энергии	кг/кВт.ч, %
3.9.	снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды	кВт.ч, %
3.10.	снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал, %
3.11.	снижение расхода воды на хозяйственные нужды	куб. м, %
3.12.	доля отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета на границе раздела с потребителями в общем объеме отпуска тепловой энергии <*>	%
3.13.	доля отпуска электрической энергии потребителям по приборам учета на границе раздела с потребителями в общем объеме отпуска электрической энергии <*>	%
3.14.	доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%
<b>4.</b>	<b>Услуги по холодному водоснабжению</b>	
4.1.	снижение расхода электрической энергии на единицу отпуска воды в сеть	кВт.ч/куб. м, %
4.2.	снижение расхода воды на технологические нужды на единицу отпуска воды в сеть	куб. м/куб. м, %
4.3.	снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды	кВт.ч, %
4.4.	снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал, %
4.5.	снижение расхода воды на хозяйственные нужды	куб. м, %
4.6.	доля отпуска холодной воды потребителям по приборам учета на границе раздела с потребителями в общем объеме отпуска воды <*>	%
4.7.	доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%
<b>5.</b>	<b>Услуги по водоотведению</b>	

5.1.	снижение расхода электрической энергии на единицу отведенной сточной жидкости	кВт.ч/куб. м
5.2.	снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды	кВт.ч, %
5.3.	снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал, %
5.4.	снижение расхода воды на хозяйственные нужды	куб. м, %
5.5.	доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%
<b>6.</b>	<b>Услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, по обращению с твердыми коммунальными отходами</b>	
6.1.	снижение расхода электрической энергии на единицу утилизируемых ТБО, ТКО	кВт.ч/куб. м
6.2.	снижение расхода условного топлива на единицу утилизируемых ТБО, ТКО	т у.т./куб. м
6.3.	снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды	кВт.ч, %
6.4.	снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал, %
6.5.	снижение расхода воды на хозяйственные нужды	куб. м, %
6.6.	доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%
<b>7.</b>	<b>Услуги по передаче электрической энергии</b>	
7.1.	снижение потерь электрической энергии при передаче	кВт.ч, % от отпуска в сеть
7.2.	снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды	кВт.ч, %
7.3.	снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал, %
7.4.	снижение расхода воды на хозяйственные нужды	куб. м, %
7.5.	доля отпуска электрической энергии потребителям по приборам учета на границе раздела с потребителями в общем объеме отпуска электрической энергии <*>	%
7.6.	доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%
<b>8.</b>	<b>Производство, передача, распределение и сбыт электрической энергии (мощности)</b>	
8.1.	снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды	кВт.ч, %
8.2.	снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал, %
8.3.	снижение расхода воды на хозяйственные нужды	куб. м, %
8.4.	увеличение доли оказанных услуг потребителям по приборам учета	%
8.5.	увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
8.6.	снижение удельного расхода условного топлива, за исключением ядерного	%

	топлива, не менее чем на один процент ежегодно относительно уровня, достигнутого в 2018 году (для производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты которых функционируют в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами)	
8.7.	доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%

<\*> Программы могут содержать иные показатели, отражающие размер экономии энергетических ресурсов и (или) являющиеся целевыми индикаторами выполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

<\*\*\*> Размер доли определяется от общего объема энергетических ресурсов, передаваемых на объекты, на которых в соответствии с действующим законодательством должны быть установлены приборы учета энергетических ресурсов.

Перечень  
обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению  
энергетической эффективности и сроки их проведения

1. Установка приборов учета передаваемых энергоресурсов потребителям на границе раздела с потребителями <\*> - в соответствии со сроками, установленными Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

-----  
<\*> Мероприятие не является обязательным для организаций, осуществляющих водоотведение, организаций, осуществляющих захоронение твердых коммунальных отходов, деятельность по обращению с твердыми коммунальными отходами.

2. Мероприятия по доведению использования регулируемые организациями осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств до уровня не менее 75 процентов <\*\*\*>.

-----  
<\*\*\*> В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 27.09.2016 № 971 «О внесении изменений в Правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

3. Мероприятия по снижению удельного расхода условного топлива, за исключением ядерного топлива, не менее чем на один процент ежегодно относительно уровня, достигнутого в 2018 году (для производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты которых функционируют в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами) <\*\*\*>.

-----  
<\*\*\*> В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 30.01.2019 № 64 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам регулирования цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с

Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».



Приложение № 6  
к Требованиям к программам  
в области энергосбережения  
и повышения энергетической  
эффективности организаций,  
осуществляющих на территории  
Республики Бурятия регулируемые  
виды деятельности

Перечень  
источников финансирования мероприятий по энергосбережению  
и повышению энергетической эффективности

1. Собственные средства:

- прибыль на развитие производства от регулируемых видов деятельности (учтенная в тарифах);
- прибыль от нерегулируемых видов деятельности (не учтенная в тарифах);
- прибыль от технологического присоединения (подключения);
- прочая прибыль;
- амортизация, учтенная в регулируемых тарифах;
- прочая амортизация;
- прочие средства, учтенные в тарифах (расписать по статьям затрат);
- прочие средства, не учтенные в тарифах (расшифровать);
- средства допэмиссии.

2. Привлеченные средства:

- займы/кредиты;
- средства федерального бюджета;
- средства регионального бюджета;
- средства муниципального бюджета;
- прочие привлеченные средства (расшифровать).

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности <\*>

-----

<\*> Программы могут содержать иные показатели, отражающие размер экономии энергетических ресурсов или являющиеся целевыми индикаторами исполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся:

- а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг/Гкал, %);
- б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям.

К показателям энергетической эффективности объектов водоснабжения и водоотведения являются:

- а) доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах);
- б) удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды (Гкал/куб. м);
- в) удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт.ч/куб. м);
- г) удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу

объема транспортируемой воды (кВт.ч/куб. м);

д) удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт.ч/куб. м);

е) удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт.ч/куб. м).

К показателям энергетической эффективности объектов электроэнергетики относятся:

а) снижение расхода электрической энергии на единицу выработки электрической энергии (кВт.ч/Гкал, %);

б) снижение потерь электрической энергии при передаче (кВт.ч, % от отпуска в сеть);

в) снижение расхода воды на единицу выработки электрической энергии (куб. м/Гкал, %);

г) снижение удельного расхода условного топлива на единицу выработки электрической энергии (кВт.ч/кВт.ч, %);

д) снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды (кВт.ч, %);

е) снижение расхода тепловой энергии на единицу выработки электрической энергии (Гкал/кВт.ч, %);

ж) доля отпуска электрической энергии потребителям по приборам учета на границе раздела с потребителями в общем объеме отпуска электрической энергии (%).

### Теплоснабжающие организации

№ п/п	Наименование организации	Наименование муниципального образования
1	МКУ «ХТО Администрации МО «Баргузинский район»	«Баргузинский район»
2	ООО «Баунтэнерго»	«Баунтовский эвенкийский район»
3	ООО «Бичурское ЖКХ»	«Бичурский район»
4	МБУ «ХТО» МО «Бичурский район»	«Бичурский район»
5	МП «БВК»	«Город Северобайкальск»
6	ООО «Улан-Удэстальмост»	«Город Улан-Удэ»
7	ООО «Строительная Индустрия»	«Город Улан-Удэ»
8	ФКУ ИК-2 УФСИН России по Республике Бурятия	«Город Улан-Удэ», «Мухоршибирский район»
9	ФКУ ИК-8 УФСИН России по Республике Бурятия	«Город Улан-Удэ»
10	ООО «Тепловые энергетические системы»	«Город Улан-Удэ»
11	АО «Улан-Удэнский авиационный завод»	«Город Улан-Удэ»
12	МУП «Водоканал»	«Город Улан-Удэ»
13	ОАО «РЖД» (Улан-Удэнский территориальный участок Восточно-Сибирской Дирекции по тепловодоснабжению)	Муниципальные образования Республики Бурятия
14	ПАО «ТГК-14»	«Город Улан-Удэ», «Кабанский район»
15	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Муниципальные образования Республики Бурятия
16	ПУ ФСБ России по Республике Бурятия	Муниципальные образования Республики Бурятия
17	МУП «Рост-инвест»	«Джидинский район»
18	МУП «НТЭК»	«Заиграевский район»

19	ООО «Севатэк»	«Заиграевский район»
20	ООО «Рубин»	«Заиграевский район»
21	МУП ЖКХ «Горхон»	«Заиграевский район»
22	МУ МОП «ЖКХ Заиграево»	«Заиграевский район»
23	МУП ЖКХ «Онохой»	«Заиграевский район»
24	МУП ЖКХ «ТЭК Ключевской»	«Заиграевский район»
25	ООО «ЖКХ Сибирь»	«Заиграевский район»
26	ООО «Закаменск ЖКХ»	«Закаменский район»
27	МУП ЖКХ «Тепловик»	«Иволгинский район»
28	МУП «ЖКХ Селенга»	«Кабанский район»
29	МУП «ЖКХ Бабушкинское»	«Кабанский район»
30	МУП «Исток»	«Кабанский район»
31	МУП «ТеплоВодоСети»	«Кабанский район»
32	ФГБУ «Главрыбвод»	«Кабанский район»
33	ОАО «Селенгинский ЦКК»	«Кабанский район»
34	АУСО «Посольский дом-интернат для престарелых и инвалидов»	«Кабанский район»
35	ООО «Коммунальные системы»	«Кижингинский район»
36	МУП «Тепловик»	«Кижингинский район»
37	ИП «Петренко А.В.»	«Курумканский район»
38	ООО «Универсал»	«Курумканский район»
38	ООО «Импульс»	«Кяхтинский район»
40	ООО «Коммунальщик»	«Кяхтинский район»
41	ООО «Тепло сервис»	«Кяхтинский район»
42	МБУ «Наушки»	«Кяхтинский район»
43	ООО «Икибзяк»	«Муйский район»
44	ООО «Тепловодокоммуникации-С»	«Муйский район»
45	ООО «Ирокинда»	«Муйский район»
46	ООО «ТЭМ»	«Мухоршибирский район»
47	ООО «Теплосиб»	«Мухоршибирский район»

48	ООО «Теплотех»	«Мухоршибирский район»
49	АО «Разрез «Тугнуйский»	«Мухоршибирский район»
50	ООО «Жилкомсервис»	«Мухоршибирский район»
51	ООО «Курорты Бурятии»	«Прибайкальский район»
52	МОУ «Коменская СОШ»	«Прибайкальский район»
53	МУП «Турунтаево»	«Прибайкальский район»
54	ООО «ЖКХ Прибайкалье»	«Прибайкальский район»
55	МУП «Ярцы»	«Прибайкальский район»
56	ООО «Регистр. Ангоя»	«Северо-Байкальский район»
57	ООО «Регистр. Кичера»	«Северо-Байкальский район»
58	ООО «Регистр. Нижнеангарск»	«Северо-Байкальский район»
59	ООО «Регистр. Уоян»	«Северо-Байкальский район»
60	ООО «Регистр. Янчукан»	«Северо-Байкальский район»
61	АО «Интер РАО – Электрогенерация» (филиал «Гусиноозерская ГРЭС»)	«Селенгинский район»
62	ООО «Импульс Плюс»	«Селенгинский район»
63	МУП ЖКХ «Коммунальщик»	«Тарбагатайский район»
64	СКУП РБ "Байкалкурорт" курорт "Аршан"	«Тункинский район»
65	МАУ «Служба жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства»	«Тункинский район»
66	ООО «Хоринское ТКХ»	«Хоринский район»

Приложение № 3  
к приказу Республиканской  
службы по тарифам  
Республики Бурятия  
от 20.03.2025 № 5/2

Организации, оказывающие услуги по  
передаче электрической энергии

№ п/п	Наименование организации
1	ОАО «РЖД» (Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго)
2	АО «Оборонэнерго» (Забайкальский)

Приложение № 4  
к приказу Республиканской  
службы по тарифам  
Республики Бурятия  
от 20.03.2025 № 5/2

Организации, осуществляющие услуги по производству,  
передаче, распределению и сбыту электрической энергии  
(мощности)

№ п/п	Наименование организации
1	ООО «Энергостройсервис»
2	Территориальное подразделение «Энергосбыт Бурятии» АО «Читаэнергосбыт»

Организации, осуществляющие холодное водоснабжение

№ п/п	Наименование организации	Наименование муниципального образования
1	ООО «Сеть»	«Баргузинский район»
2	ООО «Бичурское ЖКХ»	«Баргузинский район»
3	МП «БайкалВодоканал»	«Бичурский район»
4	МУП «Водоканал»	«Город Северобайкальск»
5	ООО «Система»	«Город Улан-Удэ»
6	ООО «Улан-Удэстальмост»	«Город Улан-Удэ»
7	АО «Желдорремаш» (Улан-Удэнский локомотивовагоноремонтный завод)	«Город Улан-Удэ»
8	ФКУ ИК-2 УФСИН России по Республике Бурятия	«Город Улан-Удэ»
9	ООО «Тепловые энергетические системы»	«Город Улан-Удэ»
10	АО «Улан-Удэнский авиационный завод»	«Город Улан-Удэ»
11	ООО «СК Атлант»	«Город Улан-Удэ»
12	ОАО «РЖД» (Улан-Удэнский территориальный участок Восточно-Сибирской Дирекции по тепловодоснабжению)	«Город Улан-Удэ»
13	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Муниципальные образования Республики Бурятия
14	ПУ ФСБ России по Республике Бурятия	Муниципальные образования Республики Бурятия
15	МУП «Рост-инвест»	
16	МУП «Еравнинское МОП ЖКХ»	«Джидинский район»
17	ООО «Рубин»	«Еравнинский район»
18	МУП ЖКХ «Горхон»	«Заиграевский район»
19	МУП ЖКХ «ТЭК Ключевской»	«Заиграевский район»



20	МУ МОП ЖКХ «Заиграево»	«Заиграевский район»
21	МУП ЖКХ «Онохой»	«Заиграевский район»
22	МУП «НТЭК»	«Заиграевский район»
23	ООО «ЖКХ Сибирь»	«Заиграевский район»
24	ООО «Севатэк»	«Заиграевский район»
25	ООО «Закаменск ЖКХ»	«Заиграевский район»
26	МУП «Расчетно-кассовый центр»	«Закаменский район»
27	ООО «Спектр»	«Закаменский район»
28	МУП ЖКХ «Тепловик»	«Иволгинский район»
29	МУП «ЖКХ Селенга»	«Иволгинский район»
30	АУСО «Посольский дом-интернат для престарелых и инвалидов»	«Кабанский район»
31	МУП «ЖКХ Бабушкинское»	«Кабанский район»
32	МУП «Исток»	«Кабанский район»
33	МУП «ТеплоВодоСети»	«Кабанский район»
34	МУП «ЖКХ Каменское»	«Кабанский район»
35	МУП «Тепловик»	«Кабанский район»
36	ООО «Коммунальные системы»	«Кижингинский район»
37	ООО «Универсал»	«Кижингинский район»
38	ИП «Петренко А.В.»	«Курумканский район»
39	ООО «Коммунальщик»	«Курумканский район»
40	ООО «Сеть»	«Кяхтинский район»
41	МБУ «Наушки»	«Кяхтинский район»
42	ООО «Икибзяк»	«Кяхтинский район»
43	ООО «Тепловодокоммуникации-С»	«Муйский район»
44	ООО «Ирокинда»	«Муйский район»
45	ООО «Маячок»	«Муйский район»
46	ООО «Жилкомсервис»	«Муйский район»
47	ООО «ТЭМ»	«Мухоршибирский район»
48	АО «Разрез «Тугнуйский»	«Мухоршибирский район»

49	Муниципальное автономное учреждение «Административно-хозяйственный отдел администрации муниципального образования «Окинский район»	«Мухоршибирский район»
50	АО «Особая экономическая зона «Байкальская гавань»	«Окинский район»
51	ООО «Курорты Бурятии»	«Прибайкальский район»
52	МУП «Турунтаево»	«Прибайкальский район»
53	ООО «Бытсервис»	«Прибайкальский район»
54	МУП «Ярцы»	«Прибайкальский район»
55	ООО «Регистр. Ангоя»	«Северо-Байкальский район»
56	ООО «Регистр. Кичера»	«Северо-Байкальский район»
57	ООО «Регистр. Нижнеангарск»	«Северо-Байкальский район»
58	ООО «Регистр. Уоян»	«Северо-Байкальский район»
59	ООО «Регистр. Янчукан»	«Северо-Байкальский район»
60	ООО «Гелиос»	«Северо-Байкальский район»
61	Метелкин Дмитрий Владимирович	«Северо-Байкальский район»
62	ООО «Горводоканал»	«Селенгинский район»
63	ООО «Импульс Плюс»	«Селенгинский район»
64	МУП ЖКХ «Коммунальщик»	«Тарбагатайский район»
65	СКУП РБ «Байкалкурорт» курорт «Аршан»	«Тункинский район»
66	ООО «Монолит»	«Тункинский район»
67	МАУ "Служба жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства"	«Тункинский район»
68	ООО «Хоринское ТКХ»	«Хоринский район»

Организации, осуществляющие водоотведение

№ п/п	Наименование организации	Наименование муниципального образования
1	ООО «Сеть»	«Баргузинский район»
2	МП «БайкалВодоканал»	«Город Северобайкальск»
3	МУП «Водоканал»	«Город Улан-Удэ»
4	ОАО «Желдорремаш» (Улан-Удэнский локомотивовагоноремонтный завод)	«Город Улан-Удэ»
5	ООО «Система»	«Город Улан-Удэ»
6	ООО «Тепловые энергетические системы»	«Город Улан-Удэ»
7	АО «Улан-Удэнский авиационный завод»	«Город Улан-Удэ»
8	ОАО «РЖД» (Улан-Удэнский территориальный участок Восточно-Сибирской Дирекции по тепловодоснабжению)	Муниципальные образования Республики Бурятия
9	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Муниципальные образования Республики Бурятия
10	МУП «Рост-инвест»	«Джидинский район»
11	МУП ЖКХ «Горхон»	«Заиграевский район»
12	МУП ЖКХ «Онохой»	«Заиграевский район»
13	ООО «Рубин»	«Заиграевский район»
14	МУП ЖКХ «ТЭК Ключевской»	«Заиграевский район»
15	МУ МОП ЖКХ «Заиграево»	«Заиграевский район»
16	МУП «НТЭК»	«Заиграевский район»
17	ООО «ЖКХ Сибирь»	«Заиграевский район»
18	ООО «Закаменск ЖКХ»	«Закаменский район»
19	ООО «Спектр»	«Иволгинский район»
20	ООО «Техресурс»	«Кабанский район»

21	АУСО «Посольский дом-интернат для престарелых и инвалидов»	«Кабанский район»
22	ООО «Канализационные системы»	«Кабанский район»
23	МУП "ТеплоВодоСети"	«Кабанский район»
24	МУП «ЖКХ Каменское»	«Кабанский район»
25	МУП «КОС Селенга»	«Кабанский район»
26	МУП «Тепловик»	«Кижингинский район»
27	ООО «Сеть»	«Кяхтинский район»
28	ООО «Коммунальщик»	«Кяхтинский район»
29	МБУ «Наушки»	«Кяхтинский район»
30	ООО «Тепловодокоммуникации-С»	«Муйский район»
31	ООО «Икибзяк»	«Муйский район»
32	АО «Разрез «Тугнуйский»	«Мухоршибирский район»
33	ООО «Жилсервис»	«Мухоршибирский район»
34	ООО "Курорты Бурятии"	«Прибайкальский район»
35	ООО «Бытсервис»	«Прибайкальский район»
36	АО «Особая экономическая зона «Байкальская гавань»	«Прибайкальский район»
37	ООО «ИнвестКом»	«Прибайкальский район»
38	ООО «Регистр. Ангоя»	«Северо-Байкальский район»
39	ООО «Регистр. Кичера»	«Северо-Байкальский район»
40	ООО «Регистр. Уоян»	«Северо-Байкальский район»
41	ООО «Регистр. Янчукан»	«Северо-Байкальский район»
42	АО «Интер РАО – Электрогенерация» (филиал «Гусиноозерская ГРЭС»)	«Селенгинский район»
43	ООО «Горводоканал»	«Селенгинский район»
44	ООО «Импульс Плюс»	«Селенгинский район»
45	МУП ЖКХ «Коммунальщик»	«Тарбагатайский район»
46	СКУП РБ «Байкалкурорт» курорт «Аршан»	«Тункинский район»
47	МАУ "Служба жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства"	"Тункинский район"

Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в области  
обращения с твердыми коммунальными отходами

N п/п	Наименование организации	Наименование муниципального образования
1	ИП Калашников Н.Д.	«Селенгинский район»
2	АО «Республиканский мусороперерабатывающий завод»	Муниципальные образования Республики Бурятия
3	ООО «ЭкоАльянс»	Муниципальные образования Республики Бурятия

## Требования к отчетности о реализации программы

1. В соответствии с приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 отчет о реализации программы состоит из пояснительной записки, а также прилагаемых к ней сведений о мониторинге реализации программы за отчетный период по форме согласно приложению 1 к Требованиям к отчетности о реализации программы, сведений о достижении целевых показателей программы за отчетный период по форме согласно приложению 2 к Требованиям к отчетности о реализации программы и сведений о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности, по форме согласно приложению 3 к Требованиям к отчетности о реализации программы.

2. Пояснительная записка к отчету о реализации программы включает следующие сведения:

- об изменении информации об организации;
- о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за все годы реализации программы;
- об экономических показателях реализации программы, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию программы, сведениях о фактических источниках финансирования программы;
- об изменении потерь энергетических ресурсов при их передаче или снижении потребления энергетических ресурсов в отчетном году и за все годы реализации программы для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном выражении и денежном выражении;
- об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и за все годы реализации программы в натуральном и денежном выражении;
- об изменении расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении в отчетном году и за все годы реализации программы;
- о фактических и плановых значениях целевых показателей программы;

- об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КПР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;

- о реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах;

- иные сведения.

Приложение № 1  
к Требованиям к отчетности о реализации программ  
в области энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

**Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения  
энергетической эффективности**

(наименование организации)  
за 20\_\_ г.

Наименование программы												
Почтовый адрес												
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)												
Даты начала и окончания действия программы												
Период		Затраты, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
					При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
		все го	в т.ч. капит альн ые		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
					т у.т.	млн. руб.	т у.т.	млн. руб.	т у.т.	млн. руб.	т у.т.	млн. руб.



				эффективности	без учета воды	без НДС с учетом воды	без учета воды	без НДС с учетом воды	без учета воды	без НДС с учетом воды	без учета воды	без НДС с учетом воды
за отчетный год	план											
	факт											
	отклонение											
нарастающим итогом	план											
	факт											
	отклонение											

Приложение № 2  
к Требованиям к отчетности о реализации программ  
в области энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

Отчет о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показате ли по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год) <*>	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам		Фактические значения целевых и прочих показателей по годам		Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						_____ г.	_____ г.	_____ г.	_____ г.	_____ г.	_____ г.	_____ г.	_____ г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Целевые показатели												
1.1													
2	Прочие показатели												

-----  
<\*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Приложение № 3  
к Требованиям к отчетности о реализации программ  
в области энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

**Отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение  
энергетической эффективности**

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии													Затраты (план), млн. руб. (без НДС)			
		Размерность	план		факт		план						факт							план		факт	
			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году				Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т., млн. руб.	численно-экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численно-экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численно-экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численно-экономии, млн. руб.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	